Petroleum Incentives Administration Report

January 1, 1981 to December 31, 1983

Energy, Mines and Resources Canada
Énergie, Mines et Ressources Canada

Through the moonpool of the drilling unit Sedco 709 *on Hibernia. (Scott Films photo)*

Aussi disponible en français

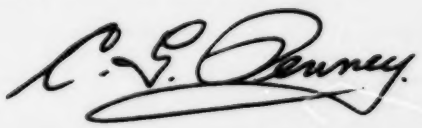
© Minister of Supply and Services Canada 1984
Cat. No. M1—8/1983E
ISBN 0-662-13253-X

Foreword

It gives me pleasure to present my first report on the operation of the Petroleum Incentives Administration (PIA). PIA was created in June 1982 to administer the Petroleum Incentives Program (PIP) and the Canadian Ownership and Control Determination (COCD) Program, which were previously the responsibility of other organizations within the Department of Energy, Mines and Resources. Since the PIP and COCD programs were made effective retroactive to January 1, 1981, this report includes information on these programs for the period from January 1, 1981 to December 31, 1983.

These initial years have been a busy period for PIA as it has striven to develop, implement and refine both programs, and to remain responsive to the needs of industry and the demands of administrative efficiency. This spirit of close co-operation with the petroleum industry was created in the earliest days of the PIP and COCD programs when A. Digby Hunt, Assistant Deputy Minister of the Petroleum Prices and Compensation Subsector, and Harold Renouf, Chairman of the Petroleum Monitoring Agency, first laid the frameworks for the PIP and COCD programs, respectively. I owe thanks to these individuals and to PIA staff members who have implemented these programs.

In the future PIA will maintain its operational objectives of responsiveness and efficiency as it continues to review program delivery and to ensure that public funds are spent in the most effective way possible. PIA will publish reports on its activities at the end of each calendar year.



C.G. Penney, C.A.
Administrator
Petroleum Incentives Administration

Contents

Petroleum Incentives Administration Mandate and the Government of Canada's Energy Policy ____ 8

Legislative Framework ____ 9

Transitional Program Provisions ____ 11

Alberta Petroleum Incentives Program (APIP) ____ 11

Refinement of PIA Programs ____ 12

PIA-Industry Interaction ____ 12

Calgary PIA Office ____ 13

Application Review ____ 13

Program Facts ____ 14

Appendices

I. Net Costs of Exploration after PIP Incentives and Tax Write-Offs for Two Categories of Investors in 1983 ____ 20

II. Recipients of PIP Payments Over $25 000, for the Period January 1, 1981, to December 31, 1983 ____ 21

III. Reconciliation Statement of PIP Claims vs. PIP Payments for the Period January 1, 1981, to December 31, 1983 ____ 24

IV. PIA Publications ____ 26

Tables

1. Government of Canada Energy Expenditure ____ 14
2. PIP Payments to December 31, 1983, by Activity ____ 14
3. PIP Payments to December 31, 1983, by Location ____ 15
4. Federal PIP Payments to December 31, 1983, by Region of the Canada Lands ____ 16
5. Distribution of COR/CS Certificates Issued, by Province of Incorporation or Registration, as at December 31, 1983 ____ 16
6. Distribution of COR/CS Certificates Issued, by Type of Ownership, as at December 31, 1983 ____ 16
7. Summary of PIP Payments, by Incentive Level, as at December 31, 1983 ____ 16
8. Top 30 Recipients of Federal PIP Payments for the Period January 1, 1981 to December 31, 1983, and their COR/CS ____ 17
9. Canadian Operators on the Canada Lands, 1980 and 1983, and Their Area of Operations ____ 18
10. Canadian- and Foreign-Controlled Share of Canada Lands Exploration Expenditures ____ 18

Figures

1. Major Drilling Areas ____ 6
2. Petroleum Incentives Administration Organization ____ 8
3. Petroleum Incentives Program Reimbursement Rates for Eligible Expenses ____ 10
4. Distribution of COR/CS Certificates Issued, by Type of Applicant, as at December 31, 1983 ____ 15

Figure 1. Major drilling areas

Provincial Drilling Activity 1981-83

	Exploration Wells	Development Wells
Alberta*	5490	10 188
British Columbia	235	159
Manitoba	170	339
New Brunswick	1	—
Nova Scotia	2	—
Ontario	142	395
Quebec	6	—
Saskatchewan	1406	2 030

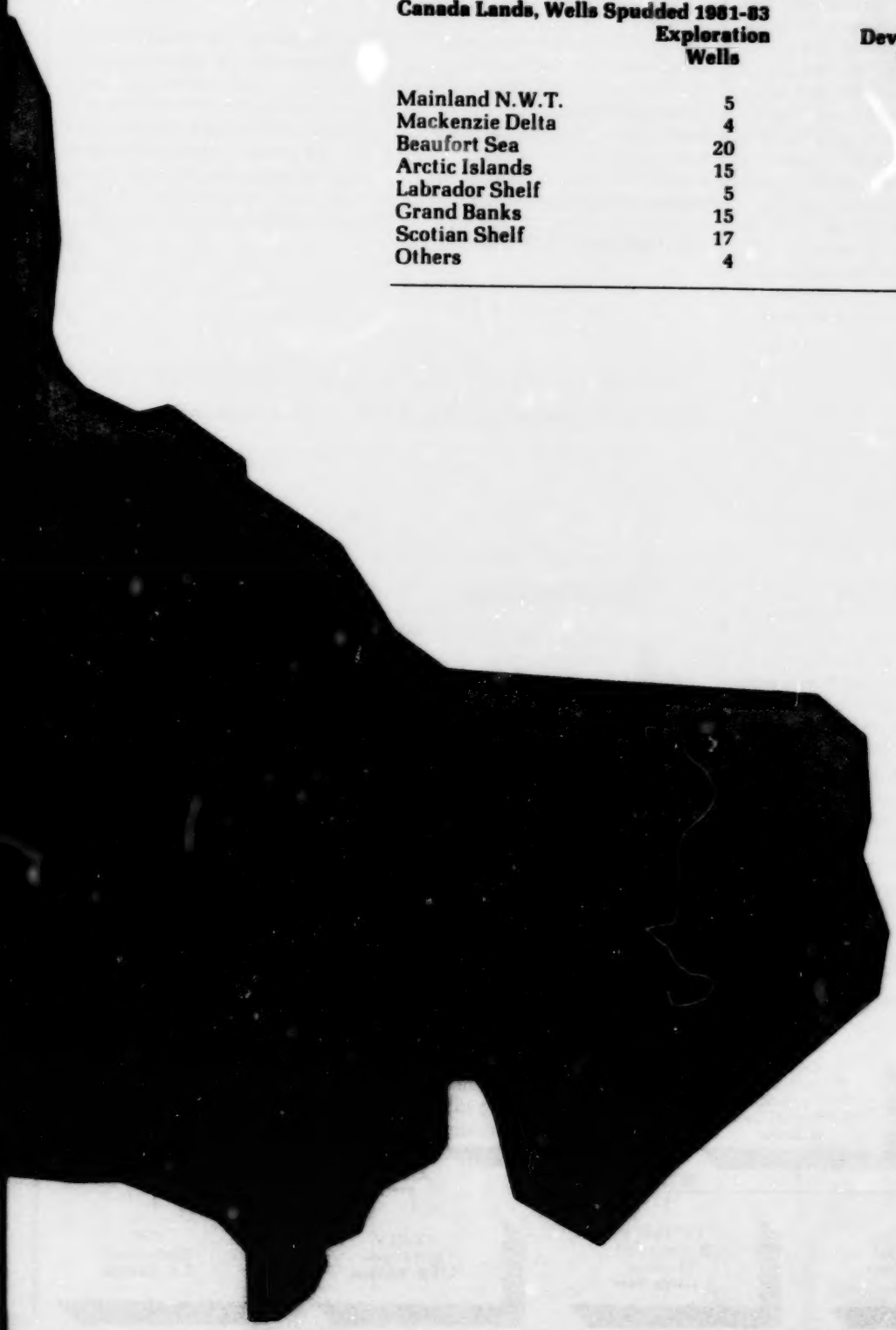
**The Government of Alberta funds and administers a petroleum incentives program for expenses incurred in Alberta.*

Legend

- Provincial Lands
- Canada Lands
- Areas of concentrated activity in the Canada Lands

Canada Lands, Wells Spudded 1981-83

	Exploration Wells	Development Wells
Mainland N.W.T.	5	90
Mackenzie Delta	4	—
Beaufort Sea	20	—
Arctic Islands	15	—
Labrador Shelf	5	—
Grand Banks	15	—
Scotian Shelf	17	—
Others	4	—



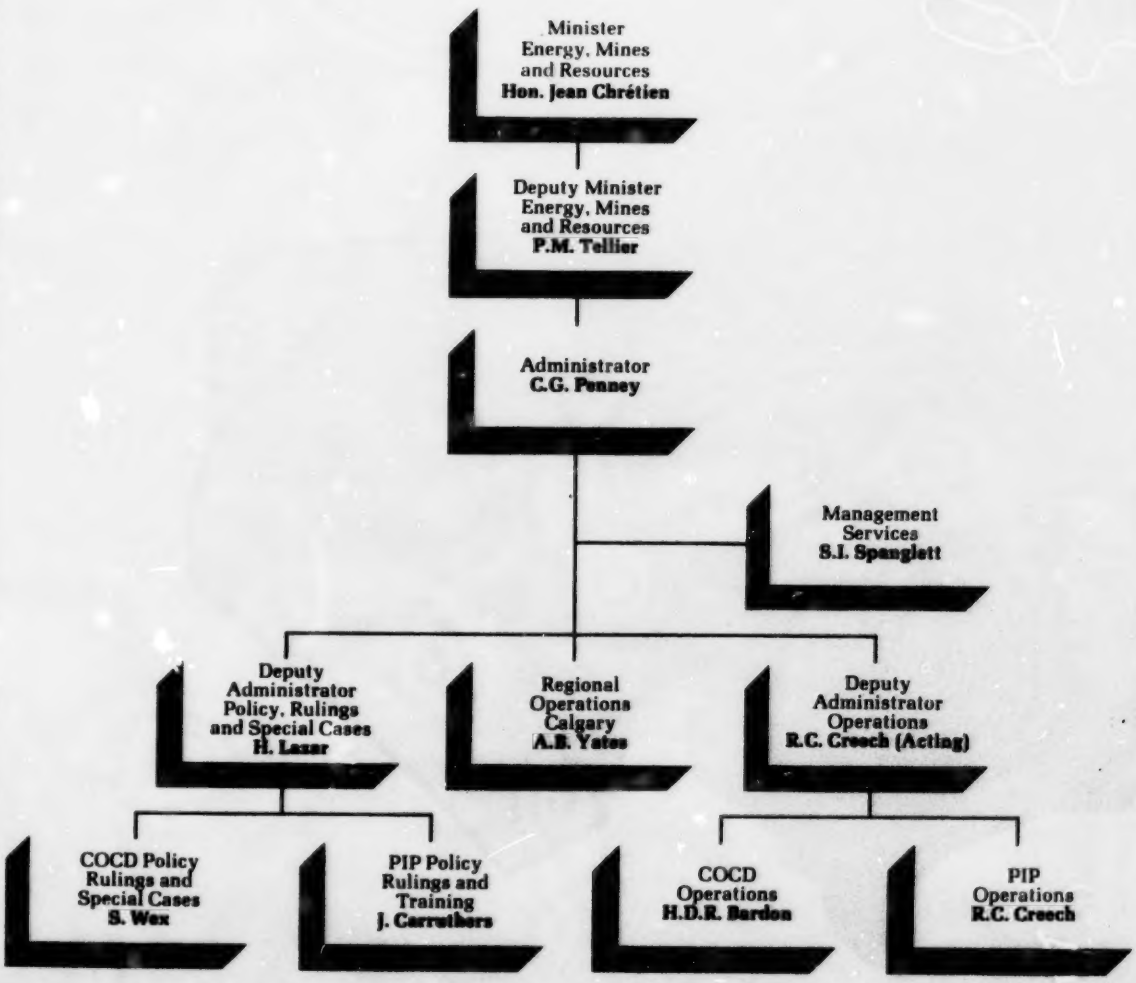
Petroleum Incentives Administration Mandate and the Government of Canada's Energy Policy

The Petroleum Incentives Administration (PIA) has a mandate to administer the Canadian Ownership and Control Determination (COCD) Act and the Petroleum Incentives Program (PIP) Act in order to contribute actively to two of the principal objectives of the government's energy policy — increased Canadian ownership and control of the petroleum industry, and energy security.

The COCD program issues certificates stating Canadian Ownership Rate (COR) and Control Status (CS) of applicants. The PIP program provides cash incentives for exploration and development expenses on a scale linked, along with other factors, to the applicant's COR and CS.

For purposes of administrative efficiency and "single-window" service to applicants, the programs were merged under one administration in June 1982. The programs are governed by separate statutes, but policy and operational guidance stem from a single source (Figure 2).

Figure 2. Petroleum Incentives Administration Organization



PIA had a total of 344 persons on staff in December 1983 and estimated salary and other operating costs of $17.8 million for the fiscal year 1983-84.

PIA interacts mostly with the following government organizations:

Canada Oil and Gas Lands Administration (COGLA)
PIA obtains technical advice from COGLA to assist it in the administration of the PIP Act and Regulations and in the forecast of PIP expenditures. PIA will provide certification of Canadian ownership rates required by COGLA when it is ready to issue licences for oil and gas production on Canada Lands.

Revenue Canada, Department of Finance
PIA consults with Revenue Canada and the Department of Finance to ensure consistency in interpreting provisions found both in the Income Tax Act and the PIP and COCD Acts or Regulations.

Foreign Investment Review Agency (FIRA)
The COCD Act bases its approach to *de facto* control on the concept of *de facto* control in the Foreign Investment Review Act. PIA draws on the advice and experience of FIRA in the determination of control status and ensures consistency between control determinations made by FIRA and PIA.

Department of Justice
The Department of Justice is legal advisor to PIA. The two organizations consult on the interpretation of PIA legislation and on the preparation of amendments.

Alberta Petroleum Incentives Program (APIP)
PIA maintains a continuing liaison with APIP so that the two programs will be uniformly administered. To assist APIP in minimizing incentive payment delays, PIA provides control-status opinions for applicants who do not yet have COR/CS certificates.

Legislative Framework

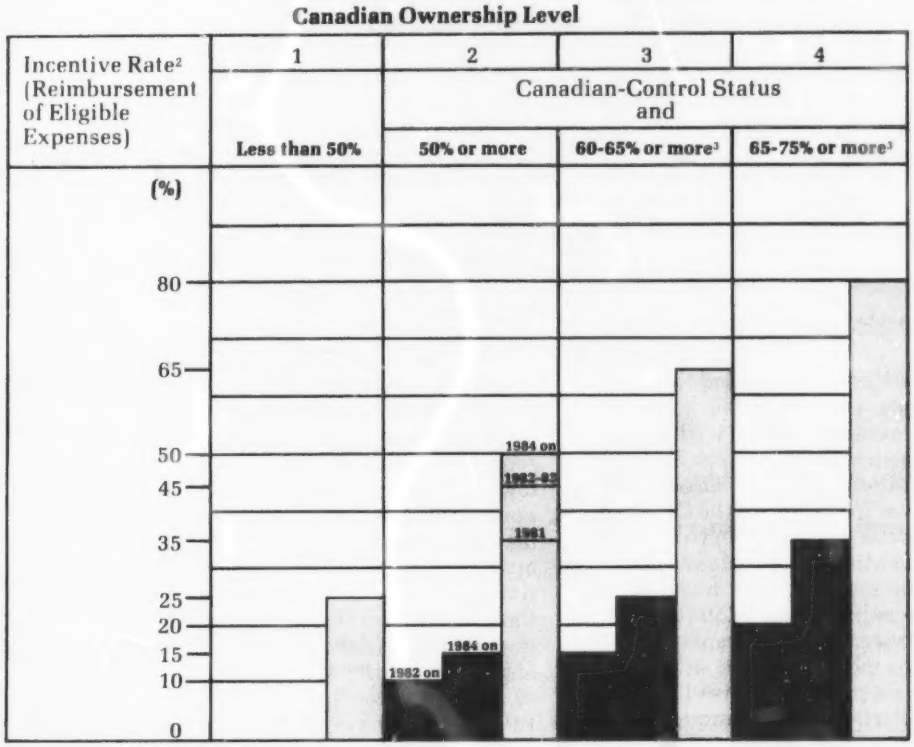
Parliament provided the legislative framework for both programs in 1982, with the Petroleum Incentives Program Act proclaimed in force as of June 30, 1982, and the Canadian Ownership and Control Determination Act proclaimed as of September 1, 1982. Regulations were promulgated in July and December 1982, respectively. The major industry associations provided direct input to a Parliamentary committee and to PIA during the development of the legislation.

Once the COCD Act and Regulations were in force, applicants began obtaining certificates stating whether they were Canadian controlled and the extent to which they were beneficially Canadian owned. A COR/CS certificate is normally required before an applicant may receive incentives from either Alberta or the federal PIP program, other than for the Crown Share Incentive on Canada Lands. (The Crown Share Incentive is available to all applicants regardless of Canadian ownership and control status.) Certificates also provide evidence of COR for production licences on Canada Lands to be granted under the Canada Oil and Gas Act.

PIP reimburses applicants for a portion of their eligible expenses of exploring for, and developing, new sources of oil and gas. The rate of reimbursement depends upon an applicant's control status and Canadian ownership rate, the location of the activity in Canada, and the year in which the activity took place. The maximum incentive level is available for those Canadian-controlled applicants which were at least two-thirds Canadian owned in 1981 and for those which will be at least three-quarters Canadian owned in 1986 and beyond (Figure 3). Ownership-level requirements for the two highest incentive levels are being phased in to reach a maximum in 1986, so that applicants have sufficient time to arrange for increased Canadian ownership and meet the minimum COR requirements of those levels.

PIP replaces the depletion and super-depletion allowances offered previously under the Income Tax Act — a system that benefited corporations such as the large, foreign-controlled multinational subsidiaries, which were the most likely to have large taxable incomes. The new system encourages many Canadian-controlled entities, which could not benefit from the previous tax incentives, to play a more active role in the search for energy supplies. The PIP Act and Regulations also ensure that incentives intended for Canadians are not transferred to non-Canadians.

Figure 3. Petroleum Incentives Program Reimbursement Rates for Eligible Expenses[1]



Legend

- ■ Development Expenses
- ■ Exploration Expenses — Provincial Lands
- □ Exploration Expenses — Canada Lands, including the Crown Share Incentive of 25 per cent

---

[1] *The net, after-PIP cost of exploration on the Canada Lands and in the provinces is not as differentiated as the incentive rates alone would suggest. See Appendix I for details.*

[2] *Incentive rates apply to all years from 1981 on, unless otherwise indicated.*

[3] *Ownership level requirements are on a graduated scale, as follows:*

	81	82	83	84	85	86
Level 3 (%)	60	61	62	63	64	65
Level 4 (%)	65	67	69	71	73	75

Because of the higher exploration costs and risks in the frontier areas — also known as the Canada Lands — and because the Canada Lands hold the greatest promise for discovering major new reserves, the highest incentive rates are available in these areas. The rates are more favourable for applicants with Canadian-control status and a high level of Canadian ownership. The Canada Lands rates include a 25 per cent Crown Share Incentive, which is in part intended to reflect the right of the Crown under the Canada Oil and Gas Act to a 25 per cent carried interest in exploration plays on the frontier. The Crown reserves the right to convert this carried interest to a working interest, at which point the holder of the Crown share will begin paying a direct 25 per cent share of the cost of exploration and development activities.

Transitional Program Provisions

The Government of Canada announced the new system of incentives in the fall of 1980. In the period between the announcement and the dates on which the new legislation became effective, measures were taken to ensure industry could continue to function smoothly in compliance with anticipated requirements:

- Entities expecting to receive PIP incentive payments were able to use those future entitlements to offset their Petroleum and Gas Revenue Tax liability.
- Draft application forms for both the COCD and PIP programs were distributed to industry early in 1982 to expedite the issuance of certificates and cheques after promulgation of the Regulations.
- The PIP Act and Regulations provided for a temporary determination of an applicant's COR level and CS so that incentive cheques were not delayed between July and December 1982. PIA issued 238 such interim determinations before promulgation of the COCD Regulations, and interim determinations continue to be made from time to time to expedite payments. Adjustments to payments, if necessary, are made when the COR/CS certificate is issued.

Alberta Petroleum Incentives Program (APIP)

The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for expenses incurred in Alberta, using the same provincial rates of reimbursement shown in Figure 3. APIP bases payment rates on COR/CS levels determined by the Government of Canada's COCD program.

The two governments cooperate closely in the administration of the programs, since an important part of PIA's work involves providing COR/CS determinations for applicants entitled to incentives from APIP. To December 31, 1983, PIA issued 527 letters to APIP stating opinions on the control status of applicants entitled to APIP incentives. These letters enabled the Government of Alberta to pay applicants who could not obtain certificates prior to the promulgation of the COCD Regulations.

Drilling bore holes for a seismic survey. (Scott Films photo)

Refinement of PIA Programs

While aware of a need for program stability, PIA has effected a number of amendments to the PIP and COCD Regulations, some of which were suggested by the industry.

- To reduce the frequency of applying for renewals, COCD certificate durations were extended in February 1983 from a base period of 12 months to 18, 20, or 24 months, depending upon applicant type.

- To accelerate industry cash flow, applications for PIP payments on Canada Lands were accepted monthly instead of quarterly starting in September 1982; in September 1983, Regulations were changed to remove any restriction on the number of monthly supplemental applications which may be filed.

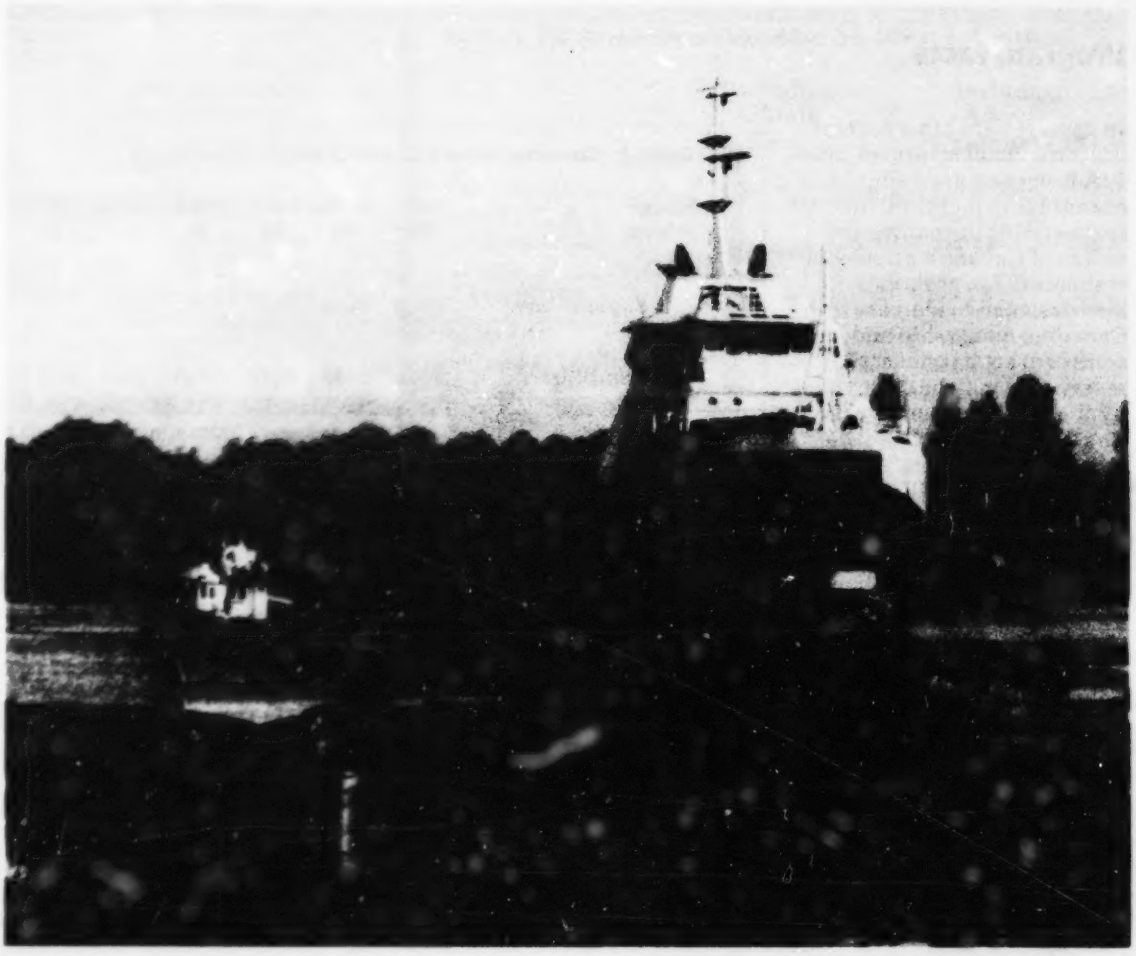
- Escalating frontier drilling costs and the demands of long-range government financial planning led to a PIP Regulations amendment in August 1983. The change requires prior approval from the Minister of Energy, Mines and Resources of the terms of contractual arrangements for drilling equipment to be used on wells on the Canada Lands expected to exceed $50 million. In granting approval of the arrangements, the Minister must be satisfied that the prices charged in the arrangements and for specified equipment are the lowest reasonable prices available. By December 31, 1983, approvals had been given on nine wells under this rule.

  In December 1983, PIP Regulations were also amended to make frontier drilling equipment charges eligible for incentive payments only when the equipment is being actively used in drilling, except in certain restricted circumstances.

PIA-Industry Interaction

PIA has made a strong effort to reach as many potential program applicants as possible. Public seminars have been conducted in various Canadian cities to explain rules, application forms and procedures. Meetings have been held with major industry associations to discuss regulatory or procedural changes, such as the simplification of the COR-measurement system and possible alternatives to certain PIP rules. Each applicant is assigned a specific case officer who becomes familiar with the applicant and any related entities. PIA staff visit applicants as often as requested to assist them in meeting program requirements. To maintain communication on technical aspects of the law, PIA has published Information Circulars, Interpretation Bulletins, Guidelines, Application Guidebooks, and lists of applicants' COR/CS determinations.

Demand for opinions and formal advance rulings from PIA has been higher than anticipated. Under the COCD program, applicants have often requested advice prior to restructuring or reorganizing, in order to achieve maximum benefits. Under the PIP program, the high costs of frontier exploration have prompted many applicants to request prior opinions or rulings before commencing major exploration programs.



Launching of the supply vessel Bonavista Bay in Delta, British Columbia. The vessel is in use on the Atlantic offshore. (Husky Oil photo)

Calgary PIA Office

The Calgary PIA office opened in 1981, serving as an information centre and PIP audit office. The scope of the office has been enlarged and by December 1983 it handled a wide range of PIA applications from western Canada. Generally, applicants who deal with the Calgary office for their federal PIP incentive payments are now able to obtain their COR/CS certification from that office.

The Alberta Petroleum Incentives Program continues to serve applicants who incur eligible expenses in the Province of Alberta.

Application Review

Applications to PIA go through a verification process before certificates or payments are issued; subsequently, selected compliance reviews or audits are carried out. This process helps ensure the integrity of what is essentially a self-assessing system.

Authority for compliance reviews and audits is included in the COCD and PIP Acts, as well as in the Financial Administration Act. In each case, compliance reviews and audits may cover all documents, records, books of account, and other information relating to applications.

Program Facts

In concert with other federal and provincial measures, the PIA programs are designed to encourage exploration in order to determine the nature and extent of Canada's petroleum resources. The programs are also designed to increase Canadian ownership and control of such commercial reserves as may be discovered by these exploration efforts. The Government of Canada has given high priority to these objectives, as the PIP allocation in the February 1984 federal budget indicates (Table 1).

Petroleum Incentives Program
To December 1983, PIA processed a total of 3292 PIP applications in Ottawa and Calgary, for a total incentive expenditure of $2401.5 million made to 1155 applicants.

Table 1. Government of Canada Energy Expenditures

Fiscal Year	1982-83	1983-84	1984-85	1985-86	1986-87	1987-88
			($ million)			
PIP Expenditure	1809	1650	1600	1850	1850	1850
Total Energy Expenditure	3008	3449	4016	3758	3503	3653

Table 2. PIP Payments to December 31, 1983, by Activity[1]

	Excluding Alberta		Including Alberta[2]	
	($ million)	(%)	($ million)	(%)
Exploration	2380.5	99.1	3034.4	95.6
Development	21.0	0.9	137.9	4.4
Total	2401.5	100.0	3172.3	100.0

[1] *Applications will continue to be received and payments made for the calendar year 1983 until June 30, 1984, or later. The above figures will then be amended accordingly.*

[2] *The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for expenses incurred in Alberta.*

Incentives Paid on Canada Lands
By far the greatest proportion of federal PIP expenditures by activity in the three-year period covered in this report was for exploration expenses as Table 2 indicates. By location, incentives on the Canada Lands amounted to $2261.5 million, as Tables 3 and 4 indicate. Canada Lands incentives include delineation activities of the kind now under way in the Hibernia and Venture fields.

Incentives Paid on Provincial Lands

Until December 31, 1983, PIP processed 1055 applications relating to exploration or development expenses in provinces other than Alberta. Applications for expenses incurred in 1983 may be received until June 30, 1984, or later. To date federal PIP provincial payments have amounted to $140 million (Tables 3 and 4).

Canadian Ownership and Control Determination Program

The COCD program began assessing the control status and degree of Canadian ownership of applicants on a provisional basis in March 1982. By the end of 1983, 5400 applications for COR/CS certificates had been received and 5056 certificates issued, with 344 in process at the end of the year (Figure 4). Distributions of COR/CS certificates by province and by type of applicant are shown in Tables 5 and 6.

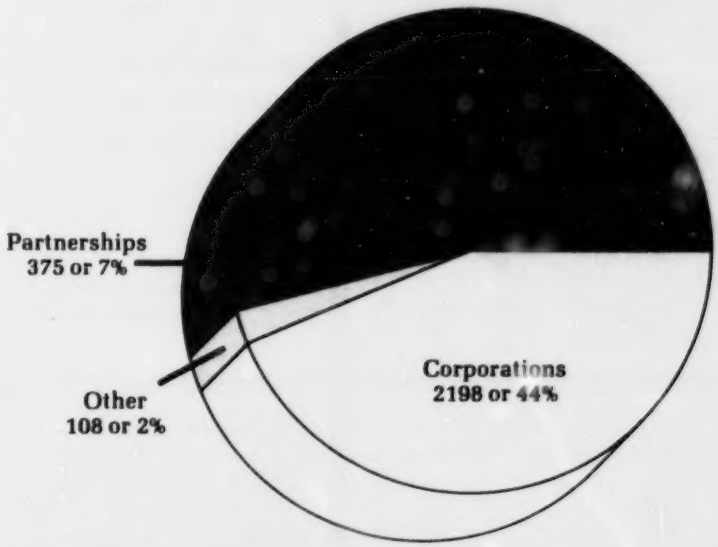
Table 3. PIP Payments to December 31, 1983, by Location[1]

	Excluding Alberta ($ million)	(%)	Including Alberta[2] ($ million)	(%)
Canada Lands — 25% Crown Share Incentive	840.2	35.0	840.2	26.5
— Other Incentives	1421.3	59.2	1421.3	44.8
Total Canada Lands	2261.5	94.2	2261.5	71.3
Provincial Lands	140.0	5.8	910.8	28.7
Total, Canada and Provincial Lands	2401.5	100.0	3172.3	100.0

[1] *Applications will continue to be received and payments made for the calendar year 1983 until June 30, 1984, or later. The above figures will then be amended accordingly.*

[2] *The Government of Alberta funds and administers its own Petroleum Incentives Program for expenses incurred in Alberta.*

Figure 4. Distribution of COR/CS Certificates Issued, by Type of Applicant, as at December 31, 1983[1]



Total Certificates Issued: 5056

[1] *More than 90 per cent of applicants are not required to provide detailed measurements when requesting Canadian ownership rate determinations from the COCD program, but may use simpler assessment procedures.*

[2] *Individual applicants are granted a deemed COR of 100 per cent and Canadian-control status if they are Canadian citizens, ordinarily resident in Canada.*

Table 4. Federal PIP Payments to December 31, 1983, by Region of the Canada Lands[1]

	($ million)	(%)
Arctic Islands	125.0	5.2
Beaufort	989.0	41.2
Labrador Shelf	230.5	9.6
Grand Banks	382.0	15.9
Scotian Shelf/Slope	461.0	19.2
All Other Areas of Frontier	74.0	3.1
Total Canada Lands	2261.5	94.2
Provinces (excluding Alberta)	140.0	5.8
Total Federal PIP Contribution	2401.5	100.0

[1] *Applications will continue to be received and payments made for the calendar year 1983 until June 30, 1984, or later. The above figures will then be amended accordingly.*

Table 5. Distribution of COR/CS Certificates Issued, by Province of Incorporation or Registration, as at December 31, 1983[1]

	Number	(%)
Alberta	1946	73
British Columbia	161	6
Manitoba	27	1
New Brunswick	3	NS
Nova Scotia	8	NS
Ontario	375	14
Quebec	54	2
Saskatchewan	107	4
Total	2681	100

[1] *Individual applications are not included in these figures.*

NS — Not significant.

As at December 31, 1983, the majority of PIP payments (91.2 per cent, or $2191 million) had been made to corporations in the highest PIP incentive level, representing companies with Canadian-control status and a COR ranging from at least 65 per cent in 1981 to at least 69 per cent in 1983 (Table 7).

Table 8 lists the 30 entities to which the largest PIP payments had been made as at December 31, 1983.

For an alphabetical list of all applicants who received incentives of $25 000 or more as at December 31, 1983, see Appendix II.

Table 6. Distribution of COR/CS Certificates Issued, by Type of Ownership, as at December 31, 1983[1]

	Number	(%)
Public Entities[2]	483	18
Non-Public Entities	2198	82
Total Certificates Issued to Entities	2681	100

[1] *Does not include individuals.*

[2] *Public entities are those with one or more publicly traded classes of formal equity representing 15 per cent or more of the entity's total formal equity.*

Table 7. Summary of PIP Payments, by Incentive Level, as at December 31, 1983[1]

	($ million)	(%)
Level 1	206.5	8.6
Level 2	0	0
Level 3	3.7	0.2
Level 4	2191.3	91.2
Total	2401.5	100.0

[1] *See also Figure 3.*

Table 8. Top 30 Recipients of Federal PIP Payments for the Period January 1, 1981 to December 31, 1983, and their COR/CS[1]

	($ million)	COR (%)	CS
Dome Canada Limited	615	78	C
Petro-Canada Exploration Inc.	576	100	C
Canterra Energy Ltd.	199	100	C
Norcen Energy Resources Limited	111	96	C
Gulf Canada Resources Inc.	57	NA	NA
Mobil Oil Canada, Ltd.	45	NA	NA
Exploration SOQUIP Inc.	43	100	C
Husky Oil Operations Ltd.	39	79	C
Teck Frontier Corporation	38	73	C
Panarctic Oils Ltd.	37	84	C
Home Oil Company Limited	37	88	C
PanCanadian Petroleum Ltd.	32	71	C
Bow Valley Industries Ltd.	30	70	C
Roxy Petroleum Ltd.	27	97	C
Forward Resources Ltd.	25	100	C
Ranchmen's Resources (1976) Ltd.	22	72	C
Mackenzie Delta Energy Limited	21	75	C
Nova Scotia Resources (Ventures) Limited	19	100	C
Esso Resources Canada Limited	19	NA	NA
Canalands Energy Corporation	17	100	C
Petro-Canada Petroleum Inc.	15	100	C
Oakwood Petroleums Ltd.	15	79	C
Trillium Exploration Corporation	15	75	C
Lochiel Exploration Ltd.	14	99	C
Ocelot Industries Ltd.	14	94	C
B.C. Coal Ltd.	13	67	C
ICG Parks Offshore Exploration Partnership	11	85	C
Noranda Mines Limited	11	75	C
Westmin Resources Limited	10	90	C
Westcoast Petroleum Ltd.	10	90	C

[1] *For those applicants offsetting incentives against their Petroleum and Gas Revenue Tax liability, applications will not be received until the second quarter of 1984; adjustments and supplementals may be received beyond June 30, 1984. Hence, these figures are not final for the period designated.*

C — Canadian controlled.
NA — No COCD application in PIA.

Since 1981, more Canadian-controlled entities have been entering into agreements to take an active role in exploration, particularly in the frontier regions, and industry agreements already in place indicate that such entities will figure more prominently in frontier oil and gas operations in years to come. Over the three years covered by this report, the number of Canadian-controlled operators on Canada Lands has increased from three to twelve (Table 9).

Looking at comparative figures for exploration expenditures on Canada Lands by Canadian- and foreign-controlled firms over the period 1977 to 1982, there has been an increase in expenditures by Canadian-controlled firms. As Table 10 indicates, Canadian-controlled firms have increased their share of expenditures from 37 to 48 per cent, net of PIP incentives. Including PIP incentives, the Canadian-controlled share of such expenditures increased to 73 per cent in 1982.

Table 9. Canadian Operators on the Canada Lands, 1980 and 1983, and their Area of Operations

1980	1983	
Dome Petroleum (Beaufort)	Bow Valley Industries Ltd. (Scotian Shelf, Grand Banks)	Husky Oil Operations Ltd. (Scotian Shelf, Grands Banks)
Panarctic Oils Ltd. (Arctic Islands)	Canterra Energy Ltd. (Labrador Shelf)	NSM Resources Ltd. (Mainland N.W.T.)
Petro-Canada Inc. (East Coast)	Coho Resources Limited (Mainland N.W.T.)	Northcor Energy Ltd. (Mainland N.W.T.)
	Dome Petroleum Ltd. (Beaufort, Mainland N.W.T., Gulf of St. Lawrence)	Panarctic Oils Ltd. (Arctic Islands)
	Forward Resources Ltd. (Mainland N.W.T.)	Paramount Resources Ltd. (Mainland N.W.T.)
	Home Oil Company Limited (Beaufort, Scotian Shelf)	Petro-Canada Inc. (East Coast, Mainland N.W.T.)

Table 10. Canadian- and Foreign-Controlled Share of Canada Lands Exploration Expenditures

	1977-1980 (Average %)	1982[1] (%)	
	(Net of PIP Incentives)	(Net of PIP Incentives)	(Including PIP Incentives)
Canadian-Controlled Firms	37	48	73
Foreign-Controlled Firms	63	52	27
Total	100	100	100

[1] *1982 is the last year for which complete figures are available.*

Semi-submersible rig Bow Drill 3 was built in Saint John, New Brunswick. (Scott Films photo)

Appendix I

Net Costs of Exploration after PIP Incentives and Tax Write-Offs for Two Categories of Investors in 1983 (per $100)

	Non-Taxpaying High-COR Entity ($)	Taxpaying Low-COR Entity ($)
Canada Lands		
Exploration Expense	100	100
Less PIP:		
— Crown Share Incentive	(25)	(25)
— Level 4 PIP	(55)	—
After-PIP Cost	20	75
Current Year Tax Savings:		
— Canadian Exploration Expense Write-Off	—	(35)
— Earned Depletion Write-Off	—	(7)
Net After-Tax Cost	20	33
Provincial Lands		
Exploration Expense	100	100
Less PIP Incentive	(35)	(0)
Current Year Tax Savings:		
— Canadian Exploration Expense Write-Off	—	(47)
— Earned Depletion Write-Off	—	(5)
Net After-Tax Cost	65	48

Appendix II

Recipients of PIP Payments Over $25 000, for the Period January 1, 1981 to December 31, 1983

	($)
102227 Canada Limited	27 081
79902 Resources Limited	219 088
A & B Resources	57 018
Aberford Oil Corporation	467 940
Aberford Resources Ltd.	2 352 433
Abitibi-Price Inc.	66 152
Admiralty Oil and Gas Ltd.	44 521
AGIP Canada Ltd	2 426 693
Agnew Lake Mines Limited	1 609 918
Alberta Energy Company Ltd.	1 438 817
Alkebec-Joffre Oil & Gas Partnership No. 8	119 494
Alkebec-Joffre Oil & Gas Partnership No. 9	60 384
Amerada Minerals Corp. of Canada	3 288 938
American Eagle Petroleum Ltd.	346 654
Amoco Canada Petroleum Company Ltd.	2 709 010
Anschutz-1978 Lake Erie Gas Exploration Program	1 895 344
Argus Resources Ltd.	108 786
Argyll Resources Ltd.	267 583
ATCO Marine Exploration Ltd.	833 243
Atlantic Energy Corporation	145 034
Atlantis Resources Ltd.	58 534
Audax Gas and Oil Ltd.	96 292
Audax Investments Inc.	116 682
Aurora-Czar 79-80 Energy Program	62 032
Aurora-Czar 80-81 Energy Program	714 770
Aurora-Venus 79-80 Energy Program	153 034
A.V.C. Holding (Oldco) Ltd.	54 725
Ballem, John Bishop	93 621
B.C. Coal Ltd.	13 152 311
B.C. Resources Investment Corporation	5 492 367
Bear Creek Resources Limited	37 512
Beau Canada Exploration Ltd.	5 001 127
Bedford Petroleums Limited	458 507
Bigstone Gas Producers Ltd.	69 782
Birch Exploration Limited	148 767
Black Gold Oil & Gas Ltd.	63 282
Blackstock, William J.	800 000
Blindman Valley Limited Partnership	36 558
Blue Anchor Resources Ltd.	55 456
Bolero Resources Limited	33 830
BowRio Hydrocarbon Diversified 1982-1983	524 660
BowRio Resources Limited	1 307 107
Bow Valley Industries Ltd.	29 555 670
BP Canadian Holdings Ltd.	134 912
BP Exploration Canada Limited	557 407
Brenda Mines Ltd.	96 727
Brinco 81 Energy Program	946 328
Brosco Fund Limited	139 087
Brunswick Mining and Smelting Corporation Limited	573 715
Cabre Exploration Ltd.	217 370
Calais Resources Ltd.	197 967
Calana Resources Ltd.	191 548
Camel Oil & Gas Ltd.	44 065
Canada Northwest Energy Limited	57 961
Canada Southern Petroleum Ltd.	130 117
Canadian Occidental Petroleum Ltd.	517 240
Canadian Superior Frontier Res. Ltd.	258 687
Canadian Superior Oil Ltd.	529 436
Canalands Energy Corporation	16 932 787
Canalands Resources Corporation	1 306 591
Cantech Controls Ltd.	1 600 000
Canterra Energy Ltd.	198 518 779
Caprice Resources Ltd.	64 217
Carbon Resources Limited Partnership	30 622
Cardinal 1980-A Exploration Program	26 014
Cartier Resources Inc.	31 340
Cavendish Investing Ltd.	47 831
CCCL Holdings Limited	38 338
CDC Oil & Gas Limited	3 570 502
Chatham, William T.	117 959
Chauvco Resources Limited	267 142
Cherokee Energy 80 Program	291 871
Cherokee Energy 81 Program	273 330
Cherokee Resources Limited	110 442
Cheshire Exploration Ltd.	56 910
Chess-Clarion 80-81 Exploration Program	42 285
Chess-Paterson 80-81 Exploration Program	188 238
Chevron Canada Limited	1 360 235
Chevron Standard Limited	5 635 525
Cheyenne Petroleum Corporation (N.P.L.)	133 039
Christianson Pipe Inc.	408 934
Cimarron Petroleum Ltd.	60 108
CMP Oil and Gas 1981 Limited Partnership	190 623
C.M.P. Oil and Gas 1982 Limited Partnership	244 655
CN Exploration Inc.	1 774 028
Coast Pacific (Ont.) 80-81 Drilling Program	53 748
Coast Pacific Oil and Gas Ltd.	106 197
Coho 80-2 Energy Program	88 447
Coho Resources Limited	2 883 196
Colonial Oil and Gas Limited	39 434

	($)
Columbia Gas Development of Canada Ltd.	4 998 923
Comaplex Resources International Ltd.	162 861
Cominco Ltd.	303 805
Condor Petroleums Incorporated	52 292
Consolidated Bathurst Inc.	3 290 928
Consolidated West Petroleum Limited	127 000
Consumers' Gas Company Ltd., The	4 118 448
Contact Ventures Ltd.	74 586
Conventures Ltd.	90 438
Conwest Exploration Company Limited	325 756
Co-Operative Energy Development Corporation	65 250
Copperfields Mining Corporation	245 787
Corkan Engineering of Canada Ltd.	788 351
Corvette 1980-81 Drilling Fund	336 558
Corvette Resources Management	1 228 345
Coseka-Corvette Partnership	7 654 399
Coseka 80-81 Oil & Gas Partnership	985 221
Coseka 81-82 Oil and Gas Partnership	158 027
Coseka Resources Limited	2 564 596
Craigmont Mines Limited	46 620
Crispin Limited Partnership	27 133
Czar Developments Ltd.	3 485 533
Czar Resources Ltd.	131 910
Day Resources Inc.	35 191
D.J. Pipelines Ltd.	2 285 915
Dome Canada Limited	615 373 165
Dome Petroleum Limited	528 666
Dome Realty Ltd.	732 042
Domtar Energy Inc.	536 658
Dromedary 1979 Oil and Gas Program	38 519
Drummond Oil & Gas Ltd.	220 360
East Coast Energy Limited	1 645 540
Embassy 1981 Limited Partnership	91 080
Esso Resources Canada Limited	19 192 337
Europa Petroleum Ltd.	631 801
Expetro Resources Limited	91 885
Exploration SOQUIP Inc.	43 303 907
Explorer Petroleum Corporation	166 829
Financial Trust Company	106 114
Flin Flon 81 Energy Program	164 828
Forbes Resources Inc.	39 586
Forward Resources Ltd.	25 029 736
Fossil 82-I Program	40 666
Fossil Resources Limited	28 651
Four Way Resources 1980 Oil & Gas Program	128 252
Frio Oil Ltd.	81 209
Gaiswinkler Enterprises Ltd.	69 618
Gaslite Petroleum Ltd.	58 267
GenEnergy Resources Ltd.	495 535
Geocrude Energy Inc.	85 437
Gestion Loroc Inc.	94 623
Gestion M & A Lafrance Inc.	118 278
Gestion M&D Provencher Inc.	118 278
Getty Oil (Canada) Ltd.	636 972
Global Arctic Islands Ltd.	2 034 373
Grosmont Resources Ltd.	29 880
Gulf Canada Resources Inc.	56 543 616
Hartog Oil Limited	67 473
Hastings West 1980 Energy Corporation	67 528
Henuset Resource Management Inc.	199 612
Holizki Electric Ltd.	73 780
Home Oil Company Limited	36 856 796
Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited	420 727
Hughes, David	238 187
Hunt International Company of Canada	3 901 584
Husky Oil Operations Ltd.	38 589 037
Hydrocarbon (1979) Exploration Program	1 518 950
ICG Parks Offshore Exploration Partnership	10 867 211
ICG Resources Ltd.	1 445 254
Inco Energy Resources Ltd.	122 530
Inter-City Gas Corporation	401 868
International Thomson Limited	186 865
Investors Oil & Gas (1980 Tri Link) Limited Partnership	600 957
Investors Oil & Gas (1982 Tri Link) Limited Partnership	165 099
Irving Oil Limited	960 171
Jarrod Oils Ltd.	104 599
J.C. International Petroleum Ltd.	182 431
Jecco Oil and Gas Partnership No. 1	283 748
J.H.B. Developments Ltd.	1 060 904
Joffre Oil and Gas Partnership No. 7	41 083
Jomax Drilling Ltd.	139 497
JRP E & D Program	57 392
J.W. Davidson Investments Ltd.	408 906
KanAmera Oil & Gas Program	304 846
Kandex Resources and Development Ltd.	44 501
Ken-Dar Petroleums Ltd.	29 902
Kennibar Resources Ltd.	67 712
Kenting Drilling Co. Ltd.	227 424
Kidd Creek Mines Ltd.	128 056
Killucan Molson 81-82 Program	28 607
Kopp, Ruben Alvin	53 074
K-Tel International Ltd.	31 212
Landbank Minerals Ltd.	92 772
Landbank Resources 1980 Program	46 965
Les Inv. Pét. Alberta-Québec Inc.	45 972
LK Oil and Gas Ltd.	1 526 320
Lochiel Exploration Ltd.	14 163 436
Lomalta Resources Ltd.	223 187
MacDonald Realty Ltd.	75 295
MacInnes, Wallace B.	128 621
Mackenzie Delta Energy Limited	20 615 115
Maier Resources Ltd.	25 473
Makaw Oil Ltd.	147 921
Mann Oil Resources Inc.	69 068

	($)
Margay Exploration Ltd.	86 114
Marjohn Minerals Ltd.	35 313
Martec Industries Ltd.	62 853
McClocklin Exploration Ltd.	292 595
Merland Explorations Limited	244 470
Midale Petroleums Ltd.	76 803
MLC Oil and Gas Ltd.	3 895 355
Mobil Oil Canada, Ltd.	45 487 469
Moffat, Randall L.	45 084
Mohawk Oil Co. Ltd.	467 713
Moisan, Calixa	42 497
Mon-Oil Limited	3 200 000
Morgan Energy Inc.	82 562
Morgan Hydrocarbons Inc.	52 994
Morrison Petroleums Ltd.	71 911
Mosswood Oil and Gas Ltd.	535 139
Murphy Oil Company Ltd.	752 060
Nelander, Wendell Morley	72 708
Neomar Resources Limited	163 646
Neptune Resources Corp.	27 680
New Scope Resources Limited	304 136
Nimrod 80-81 Oil and Gas Partnership	33 035
Noranda Mines Limited	10 732 662
Norcen Energy Resources Limited	110 945 306
Norcen International Limited	37 005
Norex Resources Ltd.	32 111
North American Life Assurance Co.	64 212
North Canadian Oils Limited	206 198
Northcor Energy Ltd.	7 415 813
Northcor Exploration Program 82-83 Limited Partnership	9 887 522
Northern Development Company Limited (Non-Personal Liability)	198 982
Northern Lights Resources Ltd. (N.P.L.)	183 735
Nova, an Alberta Corporation	41 581
Novalta Resources Ltd.	80 321
Nova Scotia Resources (Ventures) Limited	19 229 966
N.S.M. Resources Ltd.	3 970 355
Numac Oil & Gas Ltd.	857 406
Nyder, John Ernest	32 412
Oakwood Petroleums Ltd.	15 010 612
Ocelot Industries Ltd.	13 746 289
Omega Hydrocarbons Ltd.	3 882 575
Onaping Resources Limited	1 007 832
Onexco Oil and Gas Ltd.	1 814 291
Padden Hughes Development Co. Ltd., The	609 845
Panarctic Oils Ltd.	37 057 770
PanCanadian Petroleum Ltd.	32 353 401
Pan Cana 80 Limited Partnership	155 886
Pan Cana Resources Ltd.	148 714
Paramount Resources Ltd.	3 332 243
Pembina Exploration Co. Ltd.	2 122 358
Pembina Resources Limited	4 879 972
Petro-Canada Exploration Inc.	576 187 692
Petro-Canada Petroleum Inc.	15 366 979
Petroleum Royalties Limited	341 666
Petrol Oil and Gas Company Ltd.	4 003 122
Petromont Exploration Program 1980 No. 2	27 889
Petroventures Resources Ltd.	823 191
Phibro Salomon Inc.	1 386 869
Philips Petroleum Canada Ltd.	5 467 795
Philips Petroleum Co. W. Hemis.	686 355
Phoenix Resources Co.	1 691 926
Pico Resources Ltd.	36 654
Pioneer Shipping Limited	35 175
Pipestone Petroleums Inc.	96 971
Place Gas & Oil Company Limited	152 947
Placer Cego Petroleums Limited	621 064
Placer Development Limited	502 731
Poco Petroleums Ltd.	112 725
Polar Developments Ltd.	71 050
Polaris Exploration No. 6 Operating	1 676 162
Polaris Petroleums Ltd.	854 783
Popilchak, T.A.	35 280
Poplar Developments Ltd.	72 081
Prairie Pacific Energy Corporation	412 361
Precambrian Shield Resources Limited	595 817
Priddis Petroleums Limited	88 428
Prolud Petroleums Inc.	36 149
Propetro Corp.	45 215
Provo Gas Producers Ltd.	9 601 906
Quasar Petroleum Ltd.	52 452
Quinterra Resources Inc.	29 795
Ranchmen's Resources (1976) Ltd.	22 080 555
Ranger Oil Ltd.	63 827
Rathtron Resources Ltd.	3 680 086
Rathtron Resources 1982 Program	456 000
Raymac Surveys Ltd.	156 816
Redgas Ltd.	2 066 675
Regal Resources Ltd.	75 363
Ricinus Resources Ltd.	32 776
Riddell, Clayton H.	273 515
Roxy Petroleum Ltd.	27 008 991
Roxy-Clarion Petroleum Ltd.	1 952 327
RST Industries Ltd.	4 835 276
Rupertsland Resources Co. Ltd.	38 465
Rural Enterprises Ltd.	42 596
Saan Stores Ltd.	227 424
Sadelle Holdings Ltd.	132 091
Saginaw Resources Ltd.	61 200
San Antonio Explorations Ltd.	45 607
Saskatoon Leaseholds Limited	77 792
Sasko Oil and Gas (Alberta) Partnership	191 350
Scarboro Resources 80 Program	97 605
Sceptre 1980-81 Exploration Program	386 793
Sceptre Resources Limited	200 833
Sceptre Saskatchewan 80 Program	242 070
Schweiger, Frank G.	52 920
Scurry-Rainbow Oil Limited	1 743 462
Sefel, Joseph	33 241
Senlac Resources Inc.	63 912
Sesic Holdings Inc.	48 292

	($)
Shell Canada Invest. Corp.	2 032 925
Shell Canada Resources Limited	5 936 546
Shell Explorer	1 388 396
Shelter Hydrocarbons 80-III	229 196
Shelter Hydrocarbons 81-I	178 038
Shelter Hydrocarbons Limited	109 947
Silver Bay Resources Ltd.	38 628
Silverton Resources Ltd.	85 848
S.I.S. Explorations Corporation	66 629
Skaha Petroleums Ltd.	26 981
Skill Resources Ltd.	49 718
SOQUIP Murphy Expl. Program 1980-1	267 541
SOQUIP-Murphy Oil & Gas Program 1981-1	75 534
Spitzee Resources	1 211 338
Springpoint Resources Ltd.	34 382
Stanley Reef Resources Ltd.	124 724
Strathfield Resources Ltd.	28 424
Sulbath Exploration Limited	479 563
Sulpetro Limited	1 702 419
Suncor Inc.	6 708 489
Sunys Internationals Inc.	1 200 000
Surf Exploration (1978) Ltd.	29 107
Tai Resources Limited	43 164
Tai Resources Limited 1982 Program	37 092
Talcorp Holdings Limited	31 261
Talcorp Services Limited	38 590
T. Bird Oil Ltd.	85 927
TCPL Resources Ltd.	1 219 028
Teck Corp. Oil and Gas Division	1 406 632
Teck Frontier Corporation	38 273 058
Télé-Métropole Inc.	401 395
Texaco Canada Resources Ltd.	462 156
Tg Hydrocarbons Limited	1 766 362
Thames Resources Ltd.	56 395
Tiger Ventures Ltd.	35 169
Tocher, James D.	44 850
Trans World Oil & Gas Ltd.	102 190
Tri-Link Resources Ltd.	593 905
Trillium Exploration Corporation	14 966 872
T.T.Y. Paramount Partnership No. 5	369 880
T.T.Y. Paramount Partnership No. 6	1 747 825
Twin Richfield Oil Ltd.	143 979
Ulster Petroleums Ltd.	29 301
Vanguard Petroleums Ltd.	242 259
Viking Exploration Ltd.	389 212
Viking Surplus Oilfield Equipment Ltd.	53 090
Vortac Resources Ltd.	146 244
Voyager Petroleums Ltd.	194 141
Wallace, Grant	27 093
Westar Petroleum Ltd.	5 642 401
Westcoast Petroleum Ltd.	10 050 523
Westeel Developments Ltd.	30 538
Western Decalta Petroleum (1977) Limited	1 276 141
Western Star Investments Ltd.	83 518
Westgrowth Petroleums Ltd.	134 562
Westmead Limited	176 959
Westmin Resources Limited	10 297 670
Westmount Resources Ltd.	230 127
Woolley Resources Ltd.	63 597
Y.C.L. Resources Ltd.	82 452
Zephyr 80-81 Energy Program	60 225
Zephyr Resources Ltd.	31 631

Appendix III

Reconciliation Statement of PIP Claims vs. PIP Payments for the Period January 1, 1981, to December 31, 1983

	($ million)	
Claims Received	2888.0	
Payments Made		2401.5
Claims Under Review		486.5
Total	2888.0	2888.0

A 'fly tank' of diesel fuel is slung from a Sikorsky S-61 helicopter for transport to a Beaufort drilling site.(Scott Films photo)

Appendix IV

PIA Publications

Information Circulars

I.C. PIA-1	Petroleum Incentives Administration Update
I.C. COCD 82-1	Information Circulars and Interpretation Bulletins
I.C. COCD 82-2	Individuals Behind Nominees
I.C. COCD 82-3	Retroactive Certificates for Individuals
I.C. COCD 82-4	Legislative Amendments
I.C. COCD 82-5	Procedures Relevant to Nominees in Canadian Ownership Rate (COR) Measurement Process
I.C. COCD 82-6	Conversion Premiums on Forward Equity: Transitional Provisions
I.C. COCD 82-7	(A) Extension of 180-Day Currency of COR Information (B) Final Date to File for Certificate with Retroactive Effect
I.C. COCD 82-8	Financial Information Required from Small Applicants
I.C. PIP 82-1	Information Circulars, Interpretation Bulletins and Guidelines
I.C. PIP 82-2	Ministerial Approval of Eligible Asset Costs
I.C. COCD 83-S1	COCD Forms and Guidebook
I.C. COCD 83-1	Statistical Sampling Methodology
I.C. COCD 83-2	"Small Applicant" Aggregation Criteria
I.C. COCD 83-3	"All Canadian" Application Form
I.C. COCD 83-4	Direct Filing by Investors
I.C. COCD 83-5	List of Nominee Names
I.C. COCD 83-6	COCD Amendments Regarding Certificates with Retroactive Effect
I.C. COCD 83-7	Coterminous Expiry Dates of Certificates for Parent Companies and Subsidiaries
I.C. COCD 83-8	Simplification of the COR Measurement Rules
I.C. COCD 83-9	Contractual Restrictions on Forward Equity
I.C. COCD 83-10	A) Permanent Adoption of 180-Day D-Day Limit (B) Applying for a COR/CS Certificate Renewal
I.C. COCD 83-11	Amendments to the Canadian Ownership Rate (COR) Measurement Provisions
I.C. PIP 83-1	Amendments to Petroleum Incentives Program Regulations
I.C. PIP 83-2	Assignment of Petroleum Incentive Payments
I.C. PIP 83-3	Treatment of "Capped Wells" after January 1, 1983
I.C. PIP 83-4	Advance Rulings
I.C. PIP 83-5	June 30, 1983 Deadline for Filing a PIP Application for Expenses Incurred in 1981 and 1982
I.C. PIP 83-6	Calgary Office to Begin Processing PIP Applications
I.C. PIP 83-7	Expenses Incurred Prior to Formation of Limited Partnership
I.C. PIP 83-8	Amendments to PIP Regulations
I.C. PIP 83-9	Amendments to PIP Regulations
I.C. PIP 83-10	Grandfathering
I.C. PIP 83-11	Treatment of Expenses Incurred Under a Turnkey Arrangement

Interpretation Bulletins

I.B. COCD 82-1	Flow-Through Shares
I.B. PIP 82-1	Adjustment of Production Penalty Expenses on Canada Lands
I.B. COCD 83-1	Meaning of Control Status for Corporations Under the COCD Act
I.B. COCD 83-2	Meaning of Control Status for Partnerships Under the COCD Act
I.B. COCD 83-3	Meaning of Control Status of Trusts Under the COCD Act
I.B. COCD 83-4	Definition of Equity-Related Persons
I.B. COCD 83-5	COR of Private Trusts
I.B. COCD 83-6	Forward Equity Rules: An Overview
I.B. PIP 83-1	Canadian Exploration and Development Overhead Expense

Guidelines

G. COCD 83-1	The Effect of Informal Equity in the Measurement of Canadian Ownership Rates (Oil and Gas)
G. COCD 83-2	Special Status Entities
G. COCD 83-3	Applying for a Canadian Ownership Rate (COR)/ Control Status (CS) Certificate Renewal
G. PIP 82-1	Ministerial Relieving Discretion — Centring on the Well Requirements
G. PIP 83-1	Fixing of Canadian Ownership Rate and Determination of Control Status for Purposes of the Petroleum Incentives Program
G. PIP 83-2	Evidence Satisfactory to the Minister for Approved Holder Status
G. PIP 83-3	Ministerial Relieving Discretion-Exemption from Adjustment Provisions — Mini-Safehavening

Information kits containing the Act, Regulations, application forms, etc., for both the PIP and COCD programs.

Alphabetical List of Applicants Showing Canadian Ownership Rates (COR) and Control Status (CS).

For further information on PIA programs, contact:

1. Director General,
   Operations
   Petroleum Incentives
   Administration
   Room 332
   220 - 4th Avenue S.E.
   Calgary, Alberta
   T2P 3L7

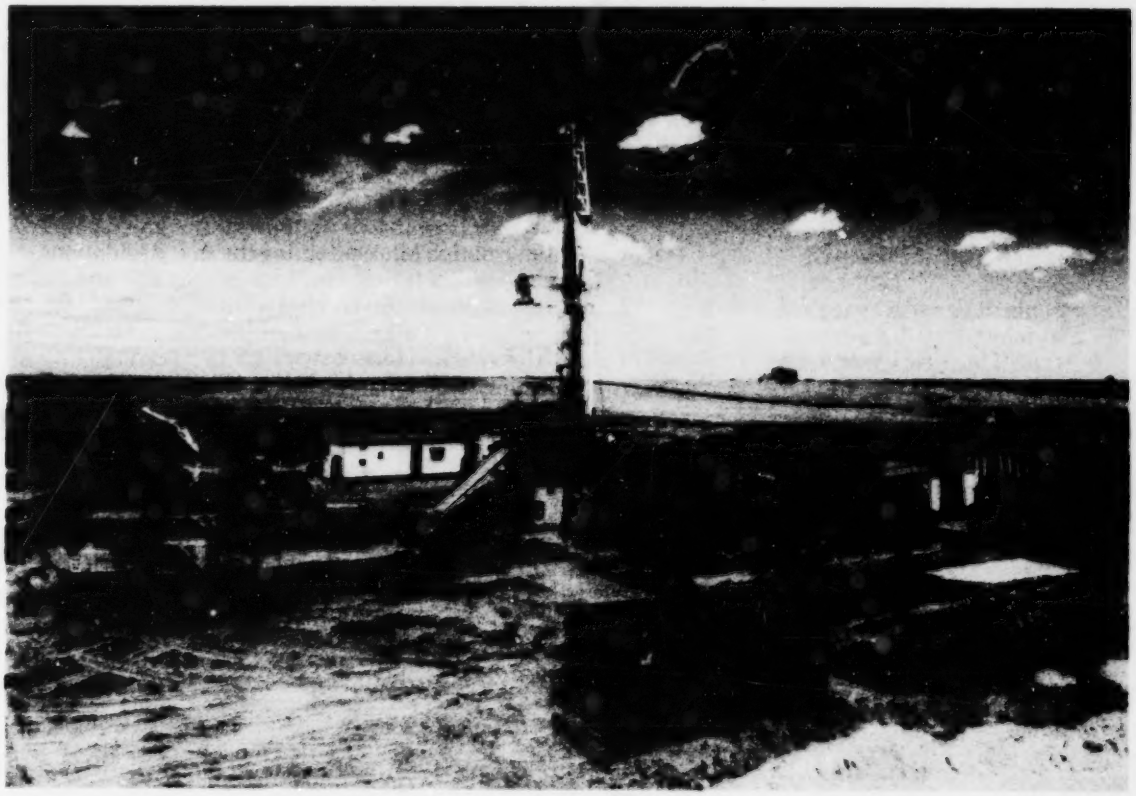
   Phone: (403) 231-5005

2. Program Assistance Officer
   Petroleum Incentives
   Program
   Petroleum Incentives
   Administration
   Room 5062
   344 Wellington Street
   Ottawa, Ontario
   K1A 0E4

   Phone: (613) 996-2611

3. Co-ordinator, Operations
   Canadian Ownership and
   Control Determination
   Program
   Petroleum Incentives
   Administration
   Room 1686
   580 Booth Street
   Ottawa, Ontario
   K1A 0E4

   Phone: (613) 996-4444

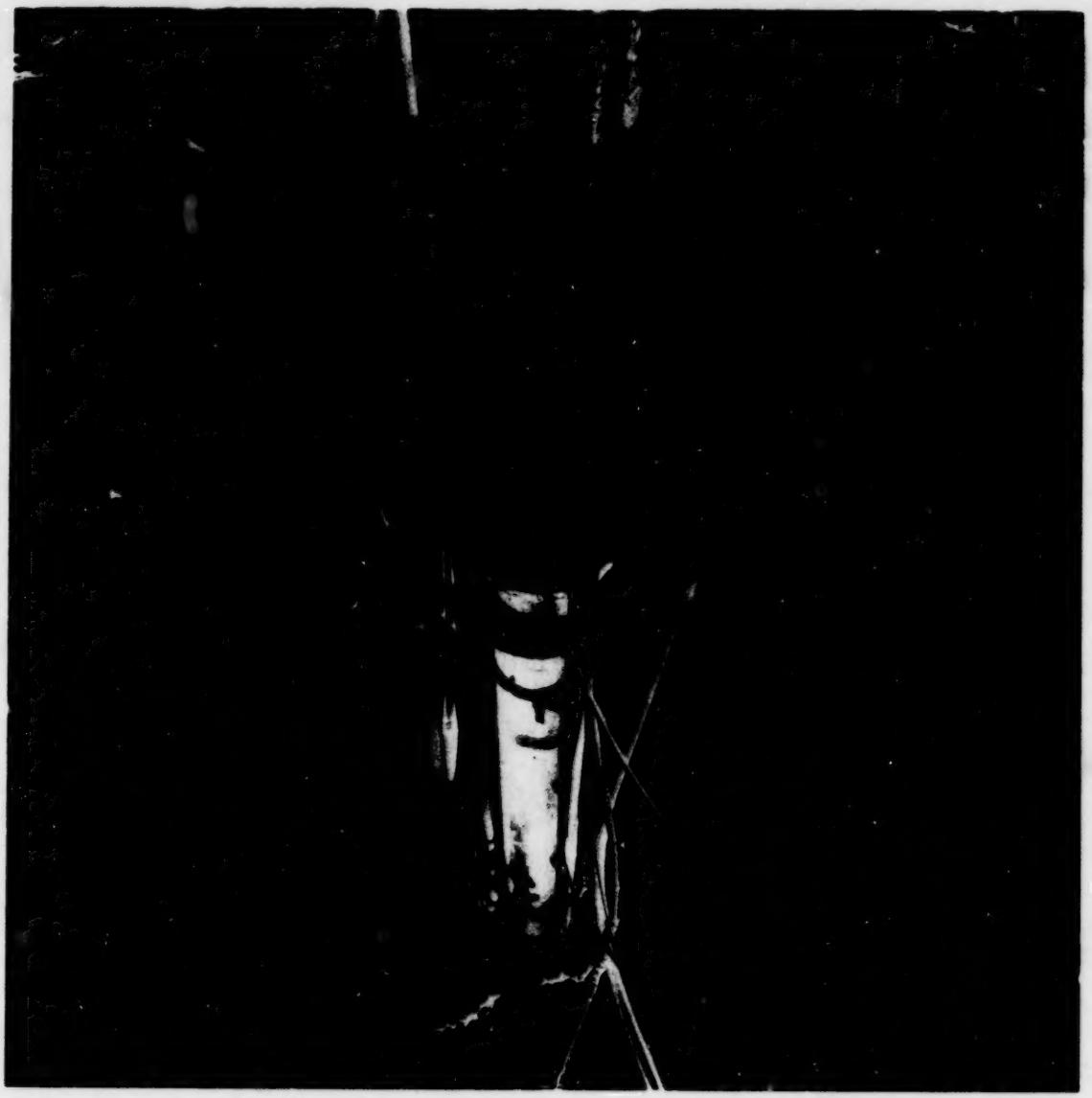


Drilling for heavy oil in Macklin, Saskatchewan. Petroleum incentives are available throughout Canada. In Alberta the incentives program is funded and administered by the Government of Alberta. Elsewhere the program is funded and administered by the Government of Canada. (Husky Oil photo)

Rapport de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier

1er janvier 1981 au 31 décembre 1983

Énergie, Mines et Ressources Canada
Energy, Mines and Resources Canada



La foreuse vue du puits central de la plate-forme **Sedco 709**, *dans le champ pétrolifère Hibernia. (Photo Scott Films)*

Also available in English

© Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1984
N° de cat. M1—8/1983F
ISBN 0-662-92656-0

Avant-propos

J'ai l'honneur de présenter le premier rapport d'activité de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier (AMESP). Cet organisme a été créé en juin 1982 afin d'administrer le Programme d'encouragement du secteur pétrolier (PESP) et le Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens (DPCC), qui relevaient auparavant d'autres organismes du ministère de l'Énergie, des Mines et des Ressources. Étant donné que le PESP et le Programme de DPCC sont entrés en vigueur avec effet rétroactif au 1er janvier 1981, l'information fournie dans le rapport porte donc sur la période du 1er janvier 1981 au 31 décembre 1983.

Les premières années ont été très actives au sein de l'AMESP. L'Administration a cherché à élaborer, à mettre en œuvre et à améliorer les deux programmes tout en tenant compte des besoins de l'industrie et des exigences d'une gestion efficace. Un climat d'étroite collaboration a pu être créé avec l'industrie pétrolière dès le début, quand le sous-ministre adjoint responsable du sous-secteur des prix du pétrole et indemnisation, M. A. Digby Hunt, et le président de l'Agence de surveillance du secteur pétrolier, M. Harold Renouf, ont respectivement jeté les bases du PESP et du Programme de DPCC. Je tiens à les remercier personnellement ainsi que tout le personnel de l'AMESP qui a contribué à la mise en place de ces programmes.

Au cours des prochaines années, l'AMESP continuera d'orienter ses activités en fonction de ses deux grands objectifs : l'efficacité et la capacité de répondre aux besoins de la situation. L'Administration continuera de surveiller la mise en œuvre des programmes et tentera d'assurer que les fonds publics soient dépensés le plus efficacement possible. L'AMESP publiera des rapports annuels d'activité à la fin de chaque année civile.

L'Administrateur
Administration des mesures d'encouragement
du secteur pétrolier,

C. G. Penney, C.A.

Table des matières

Le mandat de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier et la politique énergétique du gouvernement du Canada — 8

Le cadre législatif — 9

Dispositions provisoires des programmes — 11

Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta (PESPA) — 11

Amélioration des programmes de l'AMESP — 12

L'AMESP et l'industrie — 12

Le Bureau de l'AMESP à Calgary — 13

L'examen des demandes — 13

Les programmes — 14

Annexes

I. Coût net des travaux d'exploration après déduction des dégrèvements fiscaux et des subventions en vertu du PESP pour deux catégories d'investisseurs, en 1983 (pour une dépense de 100 $) — 20

II. Bénéficiaires de subventions du PESP supérieures à 25 000 $ durant la période du 1er janvier 1981 au 31 décembre 1983 — 21

III. Conciliation des demandes présentées en vertu du PESP et des paiements accordés pour la période du 1er janvier 1981 au 31 décembre 1983 — 24

IV. Publications de l'AMESP — 26

Tableaux

1. Dépenses du gouvernement du Canada dans le secteur de l'énergie — 14
2. Paiements du PESP, au 31 décembre 1983, par activité — 14
3. Paiements du PESP, au 31 décembre 1983, par emplacement — 15
4. Paiements accordés par le gouvernement du Canada dans le cadre du PESP, au 31 décembre 1983, par région des Terres du Canada — 16
5. Ventilation des certificats d'attestation du TPC/EC délivrés, par province où la société a été constituée ou enregistrée, au 31 décembre 1983 — 16
6. Ventilation des certificats d'attestation du TPC/EC délivrés, selon le type de propriété, au 31 décembre 1983 — 16
7. Sommaire des paiements du PESP, par niveau de subvention, au 31 décembre 1983 — 16
8. Les 30 principaux bénéficiaires des subventions accordées par le gouvernement du Canada dans le cadre du PESP, du 1er janvier 1981 au 31 décembre 1983, et leur TPC/EC — 17
9. Exécutants canadiens de projets dans les Terres du Canada, 1980 et 1983, et la région où se sont déroulées leurs activités — 18
10. Parts des dépenses d'exploration engagées par des sociétés sous contrôle canadien et étranger dans les Terres du Canada — 18

Figures

1. Les principales régions de forage — 6
2. Organigramme de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier — 8
3. Taux de remboursement des frais admissibles en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier — 10
4. Ventilation des certificats d'attestation du TPC/EC délivrés, selon le type de demandeur, au 31 décembre 1983 — 15

Figure 1. Les principales régions de forage

Travaux de forage dans les provinces, de 1981 à 1983

	Puits d'exploration	Puits de développement
Alberta*	5 490	10 188
Colombie-Britannique	235	159
Manitoba	170	339
Nouveau-Brunswick	1	—
Nouvelle-Écosse	2	—
Ontario	142	395
Québec	6	—
Saskatchewan	1 406	2 030

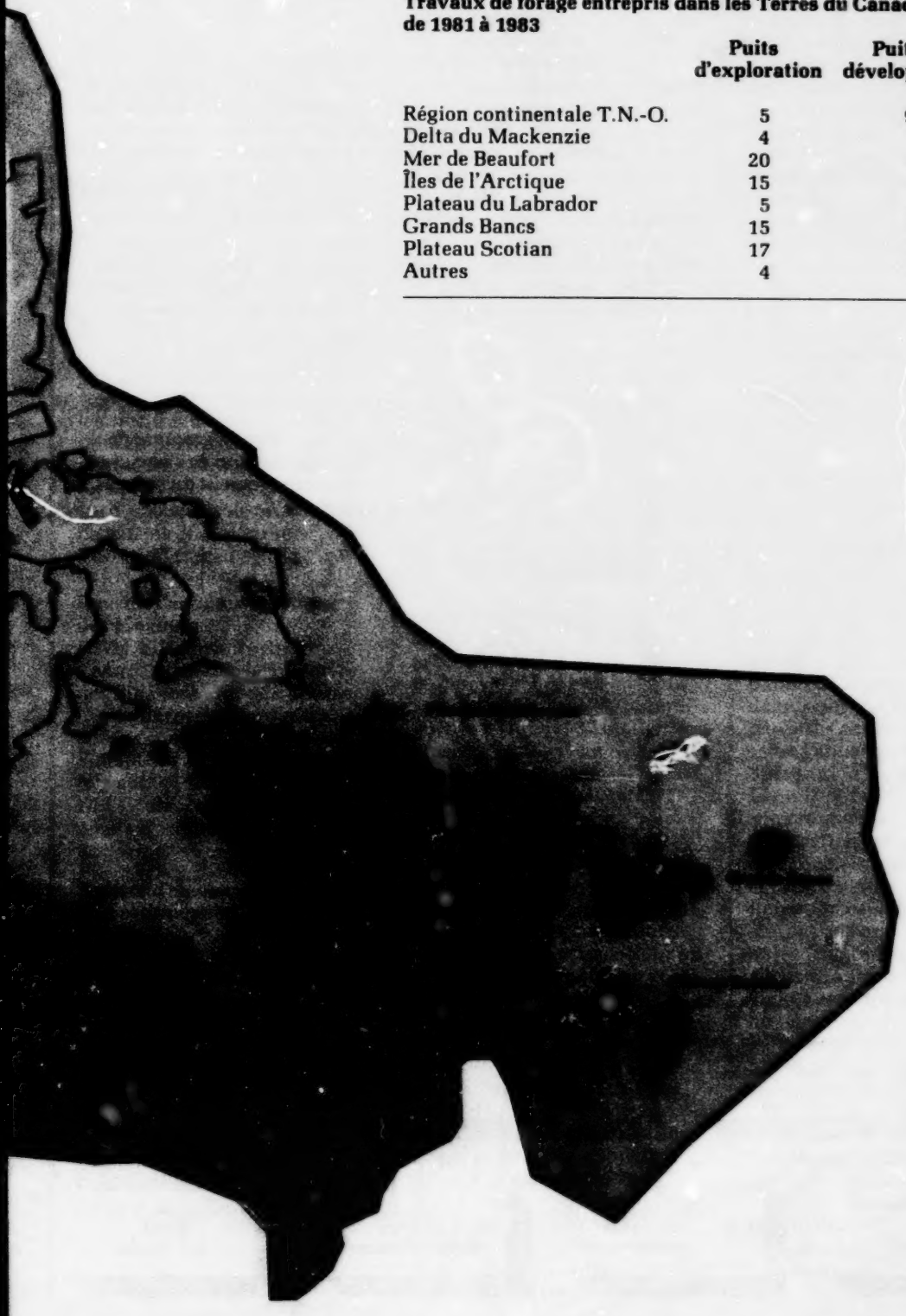
**Le gouvernement de l'Alberta finance et administre le Programme d'encouragement du secteur pétrolier pour les dépenses engagées en Alberta.*

Légende

- Terres provinciales
- Terres du Canada
- Régions de forte activité dans les Terres du Canada

Travaux de forage entrepris dans les Terres du Canada de 1981 à 1983

	Puits d'exploration	Puits de développement
Région continentale T.N.-O.	5	90
Delta du Mackenzie	4	—
Mer de Beaufort	20	—
Îles de l'Arctique	15	—
Plateau du Labrador	5	—
Grands Bancs	15	—
Plateau Scotian	17	—
Autres	4	—



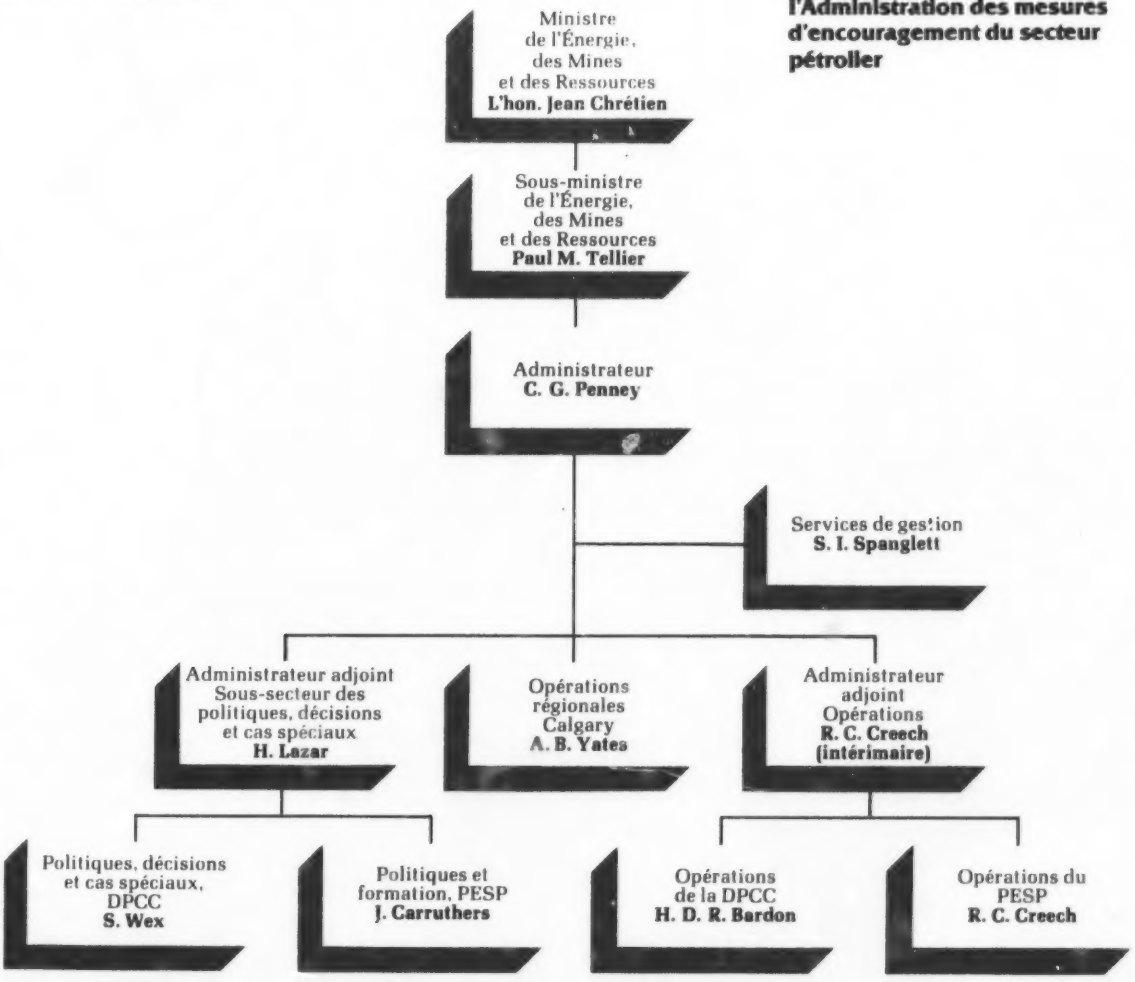
Le mandat de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier et la politique énergétique du gouvernement du Canada

L'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier (AMESP) a pour mandat d'administrer la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens* (DPCC) et la *Loi sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier* (PESP) afin de souscrire aux deux principaux objectifs que le gouvernement du Canada s'est fixés dans sa politique énergétique, soit d'accroître la participation et le contrôle canadiens dans l'industrie pétrolière et de rehausser la sécurité énergétique.

Le Programme de DPCC permet d'émettre des certificats d'attestation du taux de participation canadienne (TPC) et de l'état de contrôle (EC) des demandeurs. Le PESP permet d'accorder des subventions visant à aider au financement des frais d'exploration et de mise en valeur. L'aide accordée dépend entre autres du TPC et de l'EC des demandeurs.

Afin d'améliorer l'efficacité administrative et de centraliser les services offerts aux demandeurs, les programmes ont été regroupés sous une seule administration en juin 1982. Les programmes sont régis par des lois différentes, mais l'orientation des politiques et les directives opérationnelles de ces programmes émanent d'une seule et même source (figure 2).

Figure 2. Organigramme de l'Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier



En décembre 1983, l'effectif total du PESP était de 344 personnes et les traitements et autres coûts de fonctionnement de l'année financière 1983-1984 sont évalués à 17,8 millions de dollars.

L'AMESP travaille en collaboration surtout avec les organismes gouvernementaux suivants:

Administration du pétrole et du gaz des Terres du Canada (APGTC)
L'APGTC fournit des conseils techniques à l'AMESP afin de l'aider à administrer la *Loi sur le PESP* et son règlement d'application et à établir les prévisions relativement aux dépenses du PESP. L'AMESP fournit les certificats d'attestation des taux de participation canadienne exigés par l'APGTC lorsque vient le temps d'émettre des licences de production de pétrole et de gaz dans les Terres du Canada.

Revenu Canada, ministère des Finances
L'AMESP consulte Revenu Canada ainsi que le ministère des Finances afin de s'assurer que l'interprétation des dispositions communes de la *Loi de l'impôt sur le revenu* et des lois sur le PESP ou sur la DPCC, ainsi que de leurs règlements d'application soit uniforme.

Agence d'examen de l'investissement étranger (AEIE)
La *Loi sur la DPCC* fonde son interprétation du contrôle *de fait* sur le concept de contrôle *de fait* énoncé dans la *Loi sur l'examen de l'investissement étranger*. L'AMESP a recours aux conseils et aux compétences de l'AEIE pour déterminer l'état de contrôle des demandeurs et afin d'assurer l'uniformité de ses déterminations et de celles de l'AEIE.

Ministère de la Justice
Le ministère de la Justice est le conseiller juridique de l'AMESP. Les deux organismes se consultent régulièrement sur l'interprétation des lois relatives à l'AMESP ainsi qu'au sujet des modifications à y apporter.

Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta (PESPA)
L'AMESP entretient une liaison soutenue avec le PESPA pour assurer l'uniformité dans l'administration de ces deux programmes. Afin d'aider le PESPA à minimiser les retards dans les paiements de subventions, l'AMESP fournit des opinions sur l'état de contrôle des demandeurs qui n'ont pas encore obtenu de certificats d'attestation de leur TPC/EC.

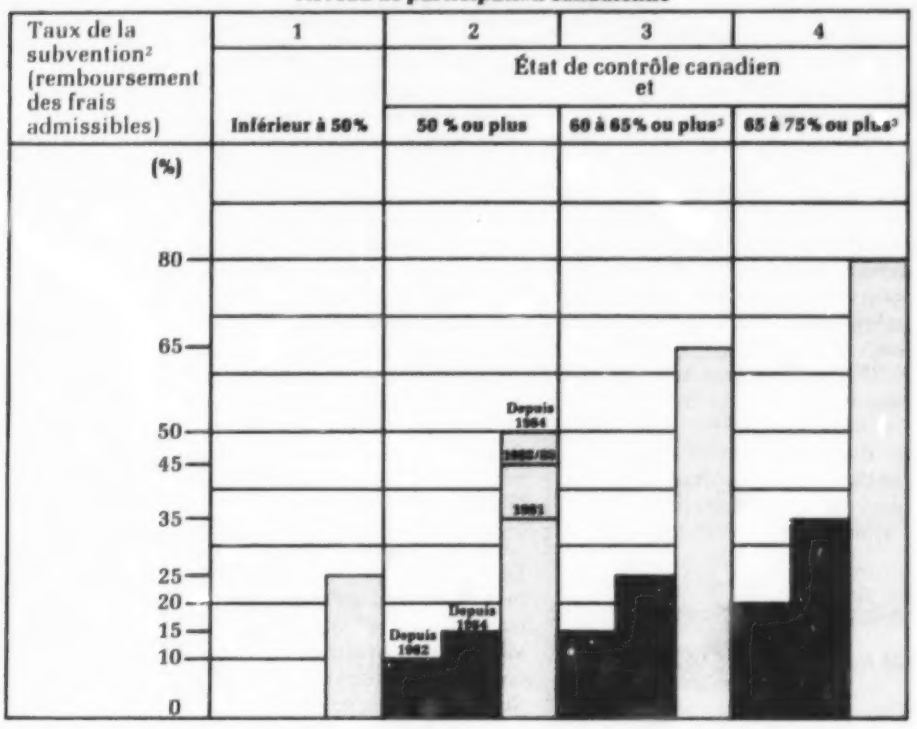
Le cadre législatif

Le Parlement a adopté en 1982 les lois relatives aux deux programmes. La *Loi sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier* a été promulguée le 30 juin 1982 tandis que la promulgation de la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens* a eu lieu le 1er septembre 1982. Les règlements d'application des deux lois ont été promulgués en juillet et en décembre 1982 respectivement. Les principales associations représentant l'industrie ont pu faire valoir leur point de vue en comité parlementaire et à l'AMESP au cours de l'élaboration des projets de loi.

Dès l'entrée en vigueur de la Loi et du Règlement sur la DPCC, les demandeurs se sont empressés d'obtenir des certificats attestant leur état de contrôle canadien et leur niveau de participation canadienne effective. Un demandeur doit habituellement obtenir un certificat d'attestation de son TPC/EC avant de pouvoir recevoir les subventions prévues en vertu du PESP, du gouvernement du Canada, ou du PESPA, du gouvernement de l'Alberta. Cette exigence ne s'applique pas à la subvention à titre de participation de la Couronne relativement aux travaux entrepris dans les Terres du Canada. (La subvention à titre de participation de la Couronne est accordée à tous les demandeurs, indépendamment de leur participation canadienne et de leur état de contrôle.) Les certificats constituent également une preuve du TPC des sociétés au nom desquelles des licences de production dans les Terres du Canada sont accordées en vertu de la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada*.

Le PESP prévoit le remboursement aux demandeurs d'une partie de leurs frais admissibles d'exploration et de mise en valeur de nouvelles sources de pétrole et de gaz naturel. Le taux de remboursement varie selon l'état de contrôle canadien et le taux de participation canadienne du demandeur, selon l'endroit où les dépenses sont engagées et selon l'année au cours de laquelle les activités se sont déroulées. Les demandeurs sous contrôle canadien ayant une participation canadienne de deux tiers au moins en 1981 et ceux qui auront une participation canadienne d'au moins trois quarts en 1986 et après (figure 3) sont admissibles à la subvention maximale. Les exigences au niveau du taux de participation pour les deux subventions maximales seront augmentées progressivement jusqu'en 1986 afin que les demandeurs puissent disposer des délais requis pour accroître leur participation canadienne et satisfaire ainsi aux exigences minimales de TPC donnant droit à ces subventions maximales.

Figure 3. Taux de remboursement des frais admissibles[1] en vertu du Programme d'encouragement du secteur pétrolier



Légende

- Frais de mise en valeur
- Frais d'exploration — terres provinciales
- Frais d'exploration — Terres du Canada, incluant la subvention de 25% à titre de participation de la Couronne

[1] *Le montant net des frais d'exploration après déduction de la subvention du PESP pour les projets exécutés dans les Terres du Canada et dans les terres provinciales n'est pas aussi disproportionné que peuvent le laisser croire les taux de subventions. Voir l'annexe I pour plus de précisions.*

[2] *À moins d'indication contraire, les taux de subvention s'appliquent à toutes les années depuis 1981.*

[3] *La progression des exigences en ce qui a trait au taux de participation canadienne est indiquée au tableau ci-dessous:*

	81	82	83	84	85	86
Niveau 3 (%)	60	61	62	63	64	65
Niveau 4 (%)	65	67	69	71	73	75

Les paiements en vertu du PESP remplacent les provisions pour épuisement et les provisions pour épuisement accéléré qui étaient accordées auparavant en vertu de la *Loi de l'impôt sur le revenu*. L'ancien régime favorisait certaines sociétés, dont les grandes filiales de multinationales sous contrôle étranger. Celles-ci étaient en effet les plus susceptibles d'avoir d'importantes tranches de revenu imposable. Le nouveau régime favorise maintenant nombre d'entités sous contrôle canadien, qui ne pouvaient autrefois profiter des stimulants fiscaux, et les incite à jouer un rôle plus actif dans la recherche de nouveaux approvisionnements d'énergie.

La Loi et le Règlement du PESP permettent également d'assurer que les subventions destinées aux Canadiens ne sont pas transférées à des étrangers.

En raison des coûts d'exploration plus élevés et des risques associés aux travaux dans les régions pionnières appelées également les « Terres du Canada », et parce que ces Terres sont également les plus prometteuses sur le plan de découvertes d'importantes réserves nouvelles, les subventions versées pour les projets mis en œuvre dans ces régions sont les plus élevées. Les taux de subvention favorisent encore plus les demandeurs affichant un état de contrôle canadien et un niveau élevé de participation canadienne. Les taux de subvention accordés pour les Terres du Canada comprennent la subvention de 25% à titre de participation de la Couronne qui sert, en partie, à représenter le droit que la *Loi sur le pétrole et le gaz du Canada* confère à la Couronne de détenir un intérêt passif de 25% dans les projets d'exploration exécutés dans les régions pionnières. La Couronne se réserve le droit de convertir son intérêt passif en intérêt actif, et c'est à compter de ce moment que le détenteur de la part de la Couronne commence à payer une part de 25% des frais d'exploration et de mise en valeur.

Dispositions provisoires des programmes

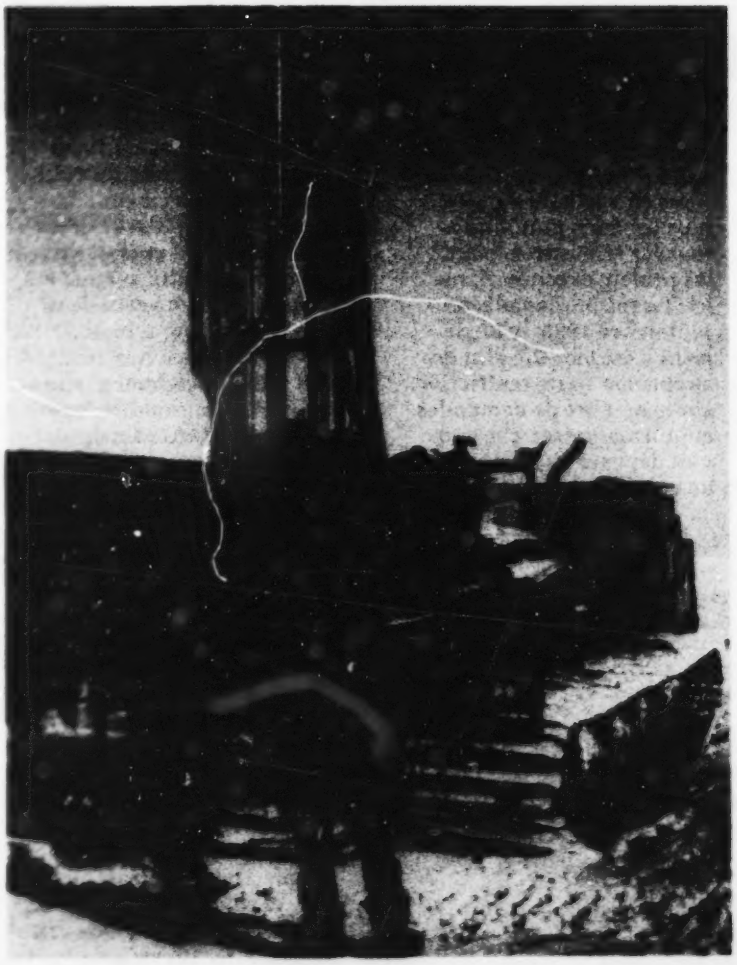
Le gouvernement du Canada a annoncé un nouveau régime de subventions à l'automne de 1980. Durant la période comprise entre l'annonce de son nouveau régime et les dates d'entrée en vigueur des nouvelles lois, le gouvernement a adopté certaines mesures afin d'assurer que l'industrie continue de fonctionner conformément aux exigences prévues:

- Les entités qui s'attendaient à recevoir des subventions du PESP étaient autorisées à déduire de leur créance au chapitre de la Taxe sur les recettes pétrolières et gazières les sommes auxquelles elles auraient droit.
- Des ébauches de formules de demande applicables au Programme de DPCC et au PESP ont été distribuées à l'industrie au début de 1982 afin d'accélérer l'émission des certificats et l'envoi des chèques après la promulgation des règlements.
- La Loi et le Règlement sur la DPCC permettaient également d'effectuer des déterminations provisoires du TPC et de l'EC d'un demandeur afin d'éviter tout retard dans l'envoi des chèques de subvention entre juillet et décembre 1982. L'AMESP a donc effectué 238 déterminations provisoires avant la promulgation du Règlement sur la DPCC et continue d'effectuer, à l'occasion, des déterminations provisoires afin d'accélérer le processus de paiement. Toute rectification des paiements, le cas échéant, est effectuée au moment de l'émission du certificat d'attestation du TPC/EC.

Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta (PESPA)

Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier relativement aux dépenses engagées en Alberta, en utilisant les mêmes taux de remboursement provinciaux que ceux indiqués à la figure 3. Le PESPA détermine ses taux de paiement d'après le TPC/EC fixé par le gouvernement du Canada dans le cadre de son Programme de DPCC.

Les deux gouvernements collaborent étroitement à l'administration de leurs programmes respectifs, car une partie importante du travail de l'AMESP consiste à effectuer des déterminations du TPC et de l'EC des demandeurs admissibles aux subventions accordées dans le cadre du PESPA. Jusqu'au 31 décembre 1983, l'AMESP a fait parvenir au PESPA 527 avis sur l'état de contrôle de demandeurs admissibles aux subventions du PESPA. Ces avis ont permis au gouvernement de l'Alberta de payer les demandeurs qui ne pouvaient obtenir de certificat avant la promulgation du Règlement sur la DPCC.



Des techniciens s'affairent à effectuer des forages exploratoires dans le cadre d'un levé sismique. (Photo Scott Films)

Amélioration des programmes de l'AMESP

Bien que consciente du besoin de maintenir une stabilité dans ses programmes, l'AMESP a dû apporter aux règlements sur la DPCC et le PESP un certain nombre de modifications, dont quelques-unes ont été proposées par l'industrie.

- Afin de réduire la fréquence des demandes de renouvellement, la durée de la validité des certificats de détermination de la participation et du contrôle canadiens a été prolongée, en février 1983, d'une période de base de 12 mois à des périodes de 18, 20 ou 24 mois selon le type de demandeur.

- Afin de permettre à l'industrie de se constituer plus rapidement des ressources d'autofinancement, les entités ont été autorisées en septembre 1982 à présenter leurs demandes de subventions en vertu du PESP à tous les mois plutôt qu'à tous les trimestres, pour les projets exécutés dans les Terres du Canada; en septembre 1983, le Règlement a été modifié afin de supprimer toute restriction sur le nombre de demandes supplémentaires que pouvait déposer un demandeur au cours du mois.

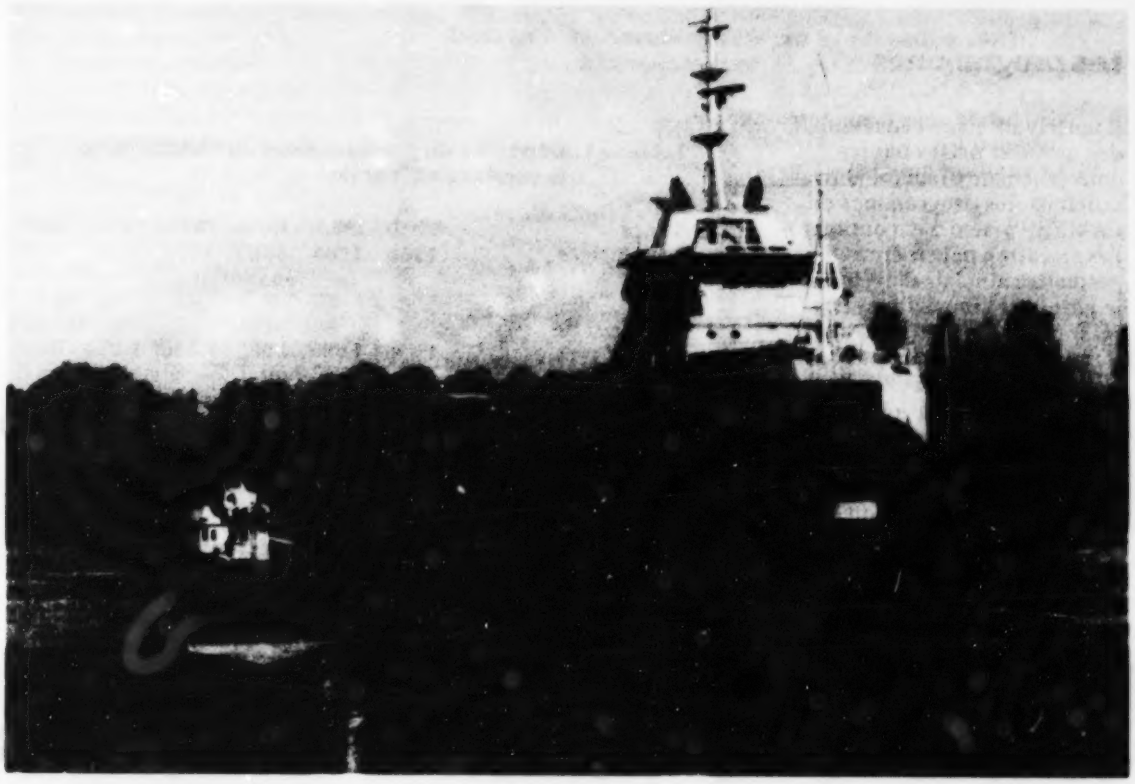
- En août 1983, d'autres modifications ont été apportées au Règlement sur la DPCC afin de tenir compte de la hausse des coûts de forage dans les régions pionnières et pour répondre aux besoins d'une planification financière à long terme au sein du gouvernement. Le nouveau Règlement exige que le ministre de l'Énergie, des Mines et des Ressources approuve au préalable les modalités des ententes contractuelles lorsqu'on s'attend à ce que les dépenses relatives au matériel de forage qui sera utilisé pour le forage de puits dans les Terres du Canada soient supérieures à 50 millions de dollars. Avant d'approuver les ententes, le Ministre doit être convaincu que les prix indiqués dans les ententes pour le matériel à utiliser sont les plus bas prix qu'il est raisonnablement possible d'obtenir. Au 31 décembre 1983, neuf ententes relatives à des puits avaient été approuvées en vertu de ce règlement.

  De plus, le Règlement sur le PESP a été modifié en décembre 1983 afin de s'assurer que, sauf dans un nombre limité de circonstances, les frais relatifs au matériel de forage utilisé dans les régions pionnières ne sont admissibles aux subventions que si le matériel est effectivement utilisé au cours des forages.

L'AMESP et l'industrie

L'AMESP s'est efforcée d'atteindre le plus grand nombre possible de demandeurs de subventions du PESP. Des colloques ont eu lieu dans différentes villes canadiennes afin d'expliquer les règles, les formules de demande et la marche à suivre. Des réunions ont été tenues avec les représentants des principales associations industrielles afin de discuter de modifications aux règlements ou procédures, notamment la simplification du système de détermination du TPC et les changements qu'il serait possible d'apporter à certaines règles du PESP. Le cas de chaque demandeur est confié à un agent particulier qui finit par bien connaître le demandeur ainsi que les entités qui lui sont liées. Le personnel de l'AMESP rencontre les demandeurs aussi souvent qu'il le faut pour les aider à satisfaire aux exigences du programme. Afin d'assurer la communication sur les aspects techniques de la Loi, l'AMESP a publié des circulaires d'information, des bulletins d'interprétation, des principes directeurs, un guide du demandeur et des listes des cas qui ont fait l'objet d'une détermination du TPC/EC.

L'AMESP a reçu un plus grand nombre que prévu de demandes d'avis et de décisions préalables. En vertu du Programme de DPCC, les requérants ont souvent demandé conseil avant de restructurer ou de réorganiser leurs entités, afin de s'assurer du maximum d'avantages offerts par les programmes. Les coûts élevés d'exploration dans les régions pionnières ont incité de nombreux demandeurs à obtenir, en vertu du PESP, des avis ou des décisions préalables avant d'entreprendre d'importants projets d'exploration.



Le navire d'approvisionnement **Bonavista Bay** *au moment de son lancement, à Delta, en Colombie-Britannique. Le navire est présentement en service au large des côtes de l'Atlantique. (Photo Husky Oil)*

Le Bureau de l'AMESP à Calgary

Ouvert en 1981, le bureau de l'AMESP à Calgary a servi à la fois de centre d'information et de vérification pour le PESP. Les activités du bureau ont ensuite été étendues et, à partir de décembre 1983, un grand nombre de demandes provenant de l'Ouest canadien y ont été traitées. En général, les demandeurs qui s'adressent au bureau de Calgary afin d'obtenir des subventions du PESP peuvent maintenant recevoir de ce bureau les certificats d'attestation de leur TPC/EC.

Le Programme d'encouragement du secteur pétrolier de l'Alberta vise encore les demandeurs qui engagent des frais admissibles dans la province de l'Alberta.

L'examen des demandes

Les demandes adressées à l'AMESP sont d'abord vérifiées avant que les demandeurs puissent recevoir leur certificat ou leur paiement; par la suite, l'AMESP effectue des examens de conformité ou des vérifications dans des cas choisis afin d'assurer l'intégrité de ce qui est essentiellement un système d'auto-évaluation.

Les lois sur la DPCC et sur le PESP ainsi que la *Loi sur l'administration financière* confèrent à l'AMESP les pouvoirs nécessaires pour effectuer des vérifications et des examens de conformité. Dans chaque cas, les examens et vérifications peuvent porter sur tous les documents, registres, livres-comptables et autres sources d'information concernant les demandes.

Les programmes

S'inscrivant dans l'ensemble des mesures prises par les gouvernements fédéral et provinciaux, les programmes de l'AMESP visent à encourager l'exploration pétrolière et à permettre ainsi de déterminer la nature et l'importance des ressources énergétiques du Canada. Les programmes ont également pour objectif d'accroître la participation et le contrôle canadiens dans les réserves commerciales qui peuvent être découvertes grâce aux projets d'exploration. Comme le montrent les affectations de crédits prévues pour le PESP dans le budget fédéral déposé en février 1984 (tableau 1), le gouvernement du Canada accorde une grande importance à ces objectifs.

Programme d'encouragement du secteur pétrolier

Jusqu'en décembre 1983, l'AMESP a traité 3 292 demandes de subvention du PESP à ses bureaux d'Ottawa et de Calgary, ce qui représente des subventions totales de 2 401,5 millions de dollars répartis entre 1 155 demandeurs.

Tableau 1. Dépenses du gouvernement du Canada dans le secteur de l'énergie

Année financière	1982-1983	1983-1984	1984-1985	1985-1986	1986-1987	1987-1988
	(en millions $)					
Dépenses du PESP	1 809	1 650	1 600	1 850	1 850	1 850
Total des dépenses énergétiques	3 008	3 449	4 016	3 758	3 503	3 653

Tableau 2. Paiements du PESP, au 31 décembre 1983, par activité[1]

	À l'exclusion de l'Alberta		Y compris l'Alberta[2]	
	(en millions $)	(%)	(en millions $)	(%)
Exploration	2 380,5	99,1	3 034,4	95,6
Mise en valeur	21,0	0,9	137,9	4,4
Total	2 401,5	100,0	3 172,3	100,0

[1] *Les demandes continueront d'arriver, et les paiements continueront d'être effectués pour l'année civile 1983 jusqu'au 30 juin 1984 ou plus tard. Les chiffres ci-dessus seront alors modifiés en conséquence.*

[2] *Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier pour les frais engagés en Alberta.*

Subventions accordées pour des projets exécutés dans les Terres du Canada

Les dépenses d'exploration représentent de loin la plus grande part des dépenses fédérales effectuées en vertu du PESP, par activité, au cours des trois années visées par le présent rapport (tableau 2). Dans la répartition des subventions selon l'emplacement, on peut constater, à partir des tableaux 3 et 4, que les subventions dans les Terres du Canada ont atteint 2 261,5 millions de dollars. Ces subventions comprennent également les travaux de délimitation de gisement du genre de ceux qui sont actuellement en cours dans les champs Hibernia et Venture.

Subventions accordées pour des projets exécutés dans les terres provinciales

Jusqu'au 31 décembre 1983, l'AMESP a traité 1 055 demandes relativement à des frais d'exploration et de mise en valeur engagés dans des provinces autres que l'Alberta. Bien que les demandes relatives aux frais engagés en 1983 puissent être présentées jusqu'au 30 juin 1984 ou plus tard, le gouvernement fédéral a actuellement versé 140 millions de dollars en subventions pour des travaux exécutés dans les terres provinciales (tableaux 3 et 4).

Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens

C'est en mars 1982 qu'on a commencé à effectuer des évaluations provisoires de l'état du contrôle et le degré de participation canadienne des demandeurs en vertu du Programme de DPCC. À la fin de 1983, l'AMESP avait reçu 5 400 demandes de certificats de TPC/EC, et délivré 5 056 certificats; 344 demandes étaient à l'étude à la fin de l'année (figure 4). Les tableaux 5 et 6 présentent une ventilation des certificats d'attestation du TPC/EC délivrés, par province et par type de demandeur.

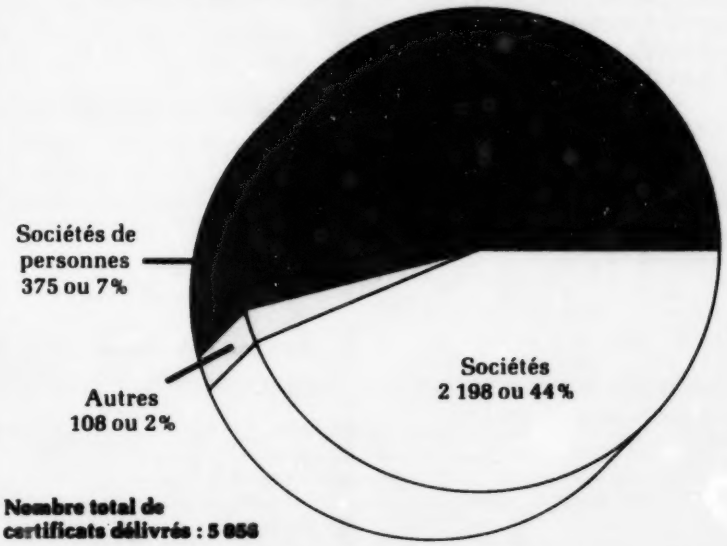
Tableau 3. Paiements du PESP, au 31 décembre 1983, par emplacement[1]

	À l'exclusion de l'Alberta (en millions $)	(%)	Y compris l'Alberta[2] en millions $)	(%)
Terres du Canada				
— Subvention de 25 % à titre de participation de la Couronne	840,2	35,0	840,2	26,5
— Autres subventions	1 421,3	59,2	1 421,3	44,8
Total, Terres du Canada	2 261,5	94,2	2 261,5	71,3
Terres provinciales	140,0	5,8	910,8	28,7
Total, Terres du Canada et terres provinciales	2 401,5	100,0	3 172,3	100,0

[1] *Les demandes continueront d'arriver et les paiements continueront d'être effectués pour l'année civile 1982 jusqu'au 30 juin 1984 ou plus tard. Les chiffres ci-dessus seront alors modifiés en conséquence.*

[2] *Le gouvernement de l'Alberta finance et administre son propre Programme d'encouragement du secteur pétrolier pour les frais engagés en Alberta.*

Figure 4. Ventilation des certificats d'attestation du TPC/EC délivrés, selon le type de demandeur, au 31 décembre 1983[1]



Nombre total de certificats délivrés : 5 056

[1] *Plus de 90% des demandeurs n'ont pas à joindre des calculs détaillés à leur demande de détermination du taux de participation canadienne dans le cadre du Programme de DPCC; ils peuvent donc utiliser une méthode d'évaluation simplifiée.*

[2] *Les particuliers peuvent recevoir un certificat attestant un TPC/EC réputé de 100% s'ils sont effectivement citoyens canadiens et résident habituellement au Canada.*

Tableau 4. Paiements accordés par le gouvernement du Canada dans le cadre du PESP, au 31 décembre 1983, par région des Terres du Canada[1]

	(en millions $)	(%)
Îles de l'Arctique	125,0	5,2
Beaufort	989,0	41,2
Plateau du Labrador	230,5	9,6
Grands Bancs	382,0	15,9
Plateau continental et talus Scotian	461,0	19,2
Toutes les autres régions pionnières	74,0	3,1
Total, Terres du Canada	2 261,5	94,2
Provinces (à l'exception de l'Alberta)	140,0	5,8
Contribution totale du gouvernement fédéral en vertu du PESP	2 401,5	100,0

[1] *Les demandes continueront d'arriver, et les paiements continueront d'être effectués pour l'année civile 1983 jusqu'au 30 juin 1984 ou plus tard. Les chiffres ci-dessus seront alors modifiés en conséquence.*

Tableau 5. Ventilation des certificats d'attestation du TPC/EC délivrés, par province où la société a été constituée ou enregistrée, au 31 décembre 1983[1]

	(nombre)	(%)
Alberta	1 946	73
Colombie-Britannique	161	6
Manitoba	27	1
Nouveau-Brunswick	3	Négl.
Nouvelle-Écosse	8	Négl.
Ontario	375	14
Québec	54	2
Saskatchewan	107	4
Total	2 681	100

[1] *Les demandes des particuliers ne sont pas incluses dans ces chiffres.*
Négl.: négligeable

Au 31 décembre 1983, la plus grande partie des paiements du PESP (91,2% ou 2 191 millions de dollars) ont été effectués à des sociétés admissibles au niveau le plus élevé des subventions du PESP. Il s'agissait, en l'occurrence, de sociétés ayant un état de contrôle canadien et un TPC variant d'au moins 65% en 1981 à au moins 69% en 1983 (tableau 7).

Le tableau 8 présenté à la page suivante est une liste des 30 entités qui ont eu droit au niveau le plus élevé de subvention du PESP jusqu'au 31 décembre 1983.

L'annexe II fournit la liste alphabétique de tous les demandeurs qui ont reçu des subventions de 25 000 $ ou plus jusqu'au 31 décembre 1983.

Tableau 6. Ventilation des certificats d'attestation du TPC/EC délivrés, selon le type de propriété, au 31 décembre 1983[1]

	(nombre)	(%)
Entités publiques[2]	483	18
Entités non publiques	2 198	82
Total des certificats délivrés à des entités	2 681	100

[1] *Ne comprend pas les particuliers.*

[2] *Les entités publiques sont celles qui détiennent une ou plusieurs catégories de participation ordinaire librement négociable représentant 15% ou plus de toute la participation ordinaire de l'entité.*

Tableau 7. Sommaire des paiements du PESP, par niveau de subvention, au 31 décembre 1983[1]

	(en millions $)	(%)
Niveau 1	206,5	8,6
Niveau 2	0	0
Niveau 3	3,7	0,2
Niveau 4	2 191,3	91,2
Total	2 401,5	100,0

[1] *Voir également figure 3.*

Tableau 8. Les 30 principaux bénéficiaires des subventions accordées par le gouvernement du Canada dans le cadre du PESP, du 1er janvier au 31 décembre 1983, et leur TPC/EC[1]

	(en millions $)	TPC (%)	EC
Dome Canada Limited	615	78	C
Petro-Canada Exploration Inc.	576	100	C
L'Énergie Canterra Ltée	199	100	C
Ressources énergétiques Norcen Limitée	111	96	C
Ressources Gulf Canada Inc.	57	S/O	S/O
Mobil Oil Canada, Ltd.	45	S/O	S/O
Exploration SOQUIP Inc.	43	100	C
Husky Oil Operations Ltd.	39	79	C
Teck Frontier Corporation	38	73	C
Panarctic Oils Ltd.	37	84	C
Home Oil Company Limited	37	88	C
PanCanadian Petroleum Limited	32	71	C
Bow Valley Industries Ltd.	30	70	C
Roxy Petroleum Ltd.	27	97	C
Forward Resources Ltd.	25	100	C
Ranchmen's Resources (1976) Ltd.	22	72	C
Mackenzie Delta Energy Limited	21	75	C
Nova Scotia Resources (Ventures) Limited	19	100	C
Esso Ressources Canada Limitée	19	S/O	S/O
Canalands Energy Corporation	17	100	C
Petro-Canada Petroleum Inc.	15	100	C
Oakwood Petroleums Ltd.	15	79	C
Trillium Exploration Corporation	15	75	C
Lochiel Exploration Ltd.	14	99	C
Ocelot Industries Ltd.	14	94	C
B.C. Coal Ltd.	13	67	C
ICG Parks Offshore Exploration Partnership	11	85	C
Mines Noranda Limitée	11	75	C
Westmin Resources Limited	10	90	C
Westcoast Petroleum Ltd.	10	90	C

[1] *Dans le cas des demandeurs qui utilisent leurs subventions pour réduire leur créance au chapitre de la Taxe sur les recettes pétrolières et gazières, les demandes ne pourront être présentées avant le deuxième trimestre de 1984. Les demandes de rectification et les demandes de paiements supplémentaires peuvent être présentées au-delà du 30 juin 1984. Par conséquent, les chiffres fournis pour les périodes désignées ne sont pas définitifs.*

C: contrôle canadien
S/O: sans objet (aucune demande n'a été présentée à l'AMESP)

Depuis 1981, un plus grand nombre d'entités sous contrôle canadien ont conclu des ententes visant à leur donner un rôle actif dans l'exploration, surtout dans les régions pionnières. Les ententes déjà intervenues dans l'industrie montrent qu'au cours des prochaines années ces entités joueront un rôle encore plus important dans les activités pétrolières et gazières qui se dérouleront dans les régions pionnières. Au cours des trois années visées par le présent rapport, le nombre d'exécutants, sous contrôle canadien, de projets dans les Terres du Canada est passé de trois à douze (tableau 9).

Les données sur les dépenses d'exploration engagées dans les Terres du Canada par des entreprises sous contrôle canadien et sous contrôle étranger, de 1977 à 1982, indiquent une augmentation de dépenses des entreprises sous contrôle canadien. Comme le montre le tableau 10, la part des dépenses des entreprises sous contrôle canadien est passée de 37 à 48%, après déduction des subventions du PESP. En incluant ces subventions, la part des dépenses effectuées par des entreprises sous contrôle canadien est passée à 73%, en 1982.

Tableau 9. Exécutants canadiens de projets dans les Terres du Canada, 1980 et 1983, et la région où se sont déroulées leurs activités

1980	1983	
Dome Petroleum (Beaufort)	Bow Valley Industries Ltd. (Plateau continental Scotian, Grands Bancs)	L'Énergie Canterra Ltée (Plateau continental du Labrador)
Panarctic Oils Ltd. (Îles de l'Arctique)	Coho Resources Limited (Région continentale des T.N.-O.)	N.S.M. Resources Ltd. (Région continentale des T.N.-O.)
Petro-Canada Inc. (Côte est)	Dome Petroleum Ltd. (Beaufort, région continentale des T.N.-O., golfe du Saint-Laurent)	Northcor Energy Ltd. (Région continentale des T.N.-O.)
	Forward Resources Ltd. (Région continentale des T.N.-O.)	Panarctic Oils Ltd. (Îles de l'Arctique)
	Home Oil Company Limited (Beaufort, plateau continental Scotian)	Paramount Resources Ltd. (Région continentale des T.N.-O.)
	Husky Oil Operations Ltd. (Plateau continental Scotian, Grands Bancs)	Petro-Canada Inc. (Côte est, région continentale des T.N.-O.)

Tableau 10. Parts des dépenses d'exploration engagées par des sociétés sous contrôle canadien et étranger dans les Terres du Canada

	1977 à 1980	1982[1]	
	% moyen	%	
	Sans les subventions du PESP	Sans les subventions du PESP	Incluant les subventions du PESP
Sociétés sous contrôle canadien	37	48	73
Sociétés sous contrôle étranger	63	52	27
Total	100	100	100

[1] *Les données complètes les plus récentes sont pour l'année 1982.*

La plate-forme de forage semi-submersible **Bow Drill 3** *a été construite à Saint-Jean, Nouveau Brunswick. (Photo Scott Films)*

Annexe I

Coût net des travaux d'exploration après déduction des dégrèvements fiscaux et des subventions en vertu du PESP pour deux catégories d'investisseurs en 1983 (pour une dépense de 100 $)

	Entité ayant un TPC élevé, non imposable	Entité ayant un TPC bas, imposable
	($)	($)
Terres du Canada		
Dépenses d'exploration	100	100
Moins PESP		
— Subvention à titre de participation de la Couronne	(25)	(25)
— Niveau 4 du PESP	(55)	—
Coût après déduction des subventions du PESP	20	75
Dégrèvements pour l'année courante:		
— Dégrèvement pour frais d'exploration au Canada	—	(35)
— Dégrèvement pour épuisement gagné	—	(7)
Coût net après impôt	20	33
Terres provinciales		
Dépenses d'exploration	100	100
Moins subvention du PESP	(35)	(0)
Dégrèvements pour l'année courante :		
— Dégrèvement pour frais d'exploration au Canada	—	(47)
— Dégrèvement pour épuisement gagné	—	(5)
Coût net après impôt	65	48

Annexe II

Bénéficiaires de subventions du PESP supérieures à 25 000 $ durant la période du 1er janvier 1981 au 31 décembre 1983

	($)
102227 Canada Limited	27 081
79902 Resources Limited	219 088
A & B Resources	57 018
A.V.C. Holding (Oldco) Ltd.	54 725
AGIP Canada Ltd.	2 426 693
ATCO Marine Exploration Ltd.	833 243
Aberford Oil Corporation	467 940
Aberford Resources Ltd.	2 352 433
Abitibi-Price Inc.	66 152
Admiralty Oil and Gas Ltd.	44 521
Agnew Lake Mines Limited	1 609 918
Alberta Energy Company Ltd.	1 438 817
Alkebec-Joffre Oil & Gas Partnership No. 8	119 494
Alkebec-Joffre Oil & Gas Partnership No. 9	60 384
Amerada Minerals Corp. of Canada	3 288 938
American Eagle Petroleum Ltd.	346 654
Anschutz-1978 Lake Erie Gas Exploration Program	1 895 344
Argus Resources Ltd.	108 786
Argyll Resources Ltd.	267 583
Atlantic Energy Corporation	145 034
Atlantis Resources Ltd.	58 534
Audax Gas and Oil Ltd.	96 292
Audax Investments Inc.	116 682
Aurora-Czar 79-80 Energy Program	62 032
Aurora-Czar 80-81 Energy Program	714 770
Aurora-Venus 79-80 Energy Program	153 034
B.C. Coal Ltd.	13 152 311
B.C. Resources Investment Corporation	5 492 367
BP Canadian Holdings Ltd.	134 912
BP Exploration Canada Limited	557 407
Ballem, John Bishop	93 621
Bear Creek Resources Limited	37 512
Beau Canada Exploration Ltd.	5 001 127
Bedford Petroleums Limited	458 507
Bigstone Gas Producers Ltd.	69 782
Birch Exploration Limited	148 767
Black Gold Oil & Gas Ltd.	63 282
Blackstock, William J.	800 000
Blindman Valley Limited Partnership	36 558
Blue Anchor Resources Ltd.	55 456
Bolero Resources Limited	33 830
Bow Valley Industries Ltd.	29 555 670
BowRio Hydrocarbon Diversified 1982-1983	524 660
BowRio Resources Limited	1 307 107
Brenda Mines Ltd.	96 727
Brinco 81 Energy Program	946 328
Brosco Fund Limited	139 087
Brunswick Mining and Smelting Corporation Limited	573 715
C.M.P. Oil and Gas 1982 Limited Partnership	244 655
CCCL Holdings Limited	38 338
CDC Oil & Gas Limited	3 570 502
CMP Oil and Gas 1981 Limited Partnership	190 623
CN Exploration Inc.	1 774 028
Cabre Exploration Ltd.	217 370
Calais Resources Ltd.	197 967
Calana Resources Ltd.	191 548
Camel Oil & Gas Ltd.	44 065
Canada Northwest Energy Limited	57 961
Canada Southern Petroleum Ltd.	130 117
Canadian Occidental Petroleum Ltd.	517 240
Canadian Superior Frontier Res. Ltd.	258 687
Canadian Superior Oil Ltd.	529 436
Canalands Energy Corporation	16 932 787
Canalands Resources Corporation	1 306 591
Cantech Controls Ltd.	1 600 000
Caprice Resources Ltd.	64 217
Carbon Resources Limited Partnership	30 622
Cardinal 1980-A Exploration Program	26 014
Cartier Resources Inc.	31 340
Cavendish Investing Ltd.	47 831
Chatham, William T.	117 959
Chauvco Resources Limited	267 142
Cherokee Energy 80 Program	291 871
Cherokee Energy 81 Program	273 330
Cherokee Resources Limited	110 442
Cheshire Exploration Ltd.	56 910
Chess-Clarion 80-81 Exploration Program	42 285
Chess-Paterson 80-81 Exploration Program	188 238
Chevron Canada Limited	1 360 235
Chevron Standard Limited	5 635 525
Cheyenne Petroleum Corporation (N.P.L.)	133 039
Christianson Pipe Inc.	408 934
Cimarron Petroleum Ltd.	60 108
Co-Operative Energy Development Corporation	65 250
Coast Pacific (Ont.) 80-81 Drilling Program	53 748
Coast Pacific Oil and Gas Ltd.	106 197
Coho 80-2 Energy Program	88 447
Coho Resources Limited	2 883 196
Colonial Oil and Gas Limited	39 434

	($)
Columbia Gas Development of Canada Ltd.	4 998 923
Comaplex Resources International Ltd.	162 861
Cominco Ltée	303 805
Compagnie des Pétroles Amoco Canada Ltée	2 709 010
Condor Petroleums Incorporated	52 292
Consolidated Bathurst Inc.	3 290 928
Consolidated West Petroleum Limited	127 000
Consumers' Gas Company Ltd., The	4 118 448
Contact Ventures Ltd.	74 586
Conventures Ltd.	90 438
Conwest Exploration Company Limited	325 756
Copperfields Mining Corporation	245 787
Corkan Engineering of Canada Ltd.	788 351
Corvette 1980-81 Drilling Fund	336 558
Corvette Resources Management	1 228 345
Coseka 80-81 Oil & Gas Partnership	985 221
Coseka 81-82 Oil and Gas Partnership	158 027
Coseka Resources Limited	2 564 596
Coseka-Corvette Partnership	7 654 399
Craigmont Mines Limited	46 620
Crispin Limited Partnership	27 133
Czar Developments Ltd.	3 485 533
Czar Resources Ltd.	131 910
D.J. Pipelines Ltd.	2 285 915
Day Resources Inc.	35 191
Dome Canada Limited	615 373 165
Dome Petroleum Limited	528 666
Dome Realty Ltd.	732 042
Domtar Energy Inc.	536 658
Dromedary 1979 Oil and Gas Program	38 519
Drummond Oil & Gas Ltd.	220 360
East Coast Energy Limited	1 645 540
Embassy 1981 Limited Partnership	91 080
L'Énergie Canterra Ltée	198 518 779
Esso Ressources Canada Limitée	19 192 337
Europa Petroleum Ltd.	631 801
Expetro Resources Limited	91 885
Exploration SOQUIP Inc.	43 303 907
Explorer Petroleum Corporation	166 829
Financial Trust Company	106 114
Flin Flon 81 Energy Program	164 828
Forbes Resources Inc.	39 586
Forward Resources Ltd.	25 029 736
Fossil 82-I Program	40 666
Fossil Resources Limited	28 651
Four Way Resources 1980 Oil & Gas Program	128 252
Frio Oil Ltd.	81 209
Gaiswinkler Enterprises Ltd.	69 618
Gaslite Petroleum Ltd.	58 267
GenEnergy Resources Ltd.	495 535
Geocrude Energy Inc.	85 437
Gestion Loroc Inc.	94 623
Gestion M & A Lafrance Inc.	118 278
Gestion M & D Provencher Inc.	118 278
Getty Oil (Canada) Ltd.	636 972
Global Arctic Islands Ltd.	2 034 373
Grosmont Resources Ltd.	29 880
Hartog Oil Limited	67 473
Hastings West 1980 Energy Corporation	67 528
Henuset Resource Management Inc.	199 612
Holizki Electric Ltd.	73 780
Home Oil Company Limited	36 856 796
Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited	420 727
Hughes, David	238 187
Hunt International Company of Canada	3 901 584
Husky Oil Operations Ltd.	38 589 037
Hydrocarbon (1979) Exploration Program	1 518 950
ICG Parks Offshore Exploration Partnership	10 867 211
ICG Resources Ltd.	1 445 254
Inco Energy Resources Ltd.	122 530
Inter-City Gas Corporation	401 868
International Thomson Limited	186 865
Investors Oil & Gas (1980 Tri Link) Limited Partnership	600 957
Investors Oil & Gas (1982 Tri Link) Limited Partnership	165 099
Irving Oil Limited	960 171
J.C. International Petroleum Ltd.	182 431
J.H.B. Developments Ltd.	1 060 904
J.W. Davidson Investments Ltd.	408 906
JRP E & D Program	57 392
Jarrod Oils Ltd.	104 599
Jecco Oil and Gas Partnership No. 1	283 748
Joffre Oil and Gas Partnership No. 7	41 083
Jomax Drilling Ltd.	139 497
K-Tel International Ltd.	31 212
KanAmera Oil & Gas Program	304 846
Kandex Resources and Development Ltd.	44 501
Ken-Dar Petroleums Ltd.	29 902
Kennibar Resources Ltd.	67 712
Kenting Drilling Co. Ltd.	227 424
Kidd Creek Mines Ltd.	128 056
Killucan Molson 81-82 Program	28 607
Kopp, Ruben Alvin	53 074
LK Oil and Gas Ltd.	1 526 320
La Corporation Albertaine Nova	41 581
Landbank Minerals Ltd.	92 772
Landbank Resources 1980 Program	46 965
Les Inv. Pét. Alberta-Québec Inc.	45 972
Lochiel Exploration Ltd.	14 163 436
Lomalta Resources Ltd.	223 187
MLC Oil and Gas Ltd.	3 895 355
MacDonald Realty Ltd.	75 295
MacInnes, Wallace B.	128 621
Mackenzie Delta Energy Limited	20 615 115

	($)
Maier Resources Ltd.	25 473
Makaw Oil Ltd.	147 921
Mann Oil Resources Inc.	69 068
Margay Exploration Ltd.	86 114
Marjohn Minerals Ltd.	35 313
Martec Industries Ltd.	62 853
McClocklin Exploration Ltd.	292 595
Merland Explorations Limited	244 470
Midale Petroleums Ltd.	76 803
Mines Noranda Limitée	10 732 662
Mines Placer Limitée	502 731
Mobil Oil Canada, Ltd.	45 487 469
Moffat, Randall L.	45 084
Mohawk Oil Co. Ltd.	467 713
Moisan, Calixa	42 497
Mon-Oil Limited	3 200 000
Morgan Energy Inc.	82 562
Morgan Hydrocarbons Inc.	52 994
Morrison Petroleums Ltd.	71 911
Mosswood Oil and Gas Ltd.	535 139
Murphy Oil Company Ltd.	752 060
N.S.M. Resources Ltd.	3 970 355
Nelander, Wendell Morley	72 708
Neomar Resources Limited	163 646
Neptune Resources Corp.	27 680
New Scope Resources Limited	304 136
Nimrod 80-81 Oil and Gas Partnership	33 035
Norcen International Limited	37 005
Norex Resources Ltd.	32 111
North American Life Assurance Co.	64 212
North Canadian Oils Limited	206 198
Northcor Energy Ltd.	7 415 813
Northcor Exploration Program 82-83 Limited Partnership	9 887 522
Northern Development Company Limited (Non-Personal Liability)	198 982
Northern Lights Resources Ltd. (N.P.L.)	183 735
Nova Scotia Resources (Ventures) Limited	19 229 966
Novalta Resources Ltd.	80 321
Numac Oil & Gas Ltd.	857 406
Nyder, John Ernest	32 412
Oakwood Petroleums Ltd.	15 010 612
Ocelot Industries Ltd.	13 746 269
Omega Hydrocarbons Ltd.	3 882 575
Onaping Resources Limited	1 007 832
Onexco Oil and Gas Ltd.	1 814 291
Padden Hughes Development Co. Ltd., The	609 845
Pan Cana 80 Limited Partnership	155 886
Pan Cana Resources Ltd.	148 714
PanCanadian Petroleum Limited	32 353 401
Panarctic Oils Ltd.	37 057 770
Paramount Resources Ltd.	3 332 243
Pembina Exploration Co. Ltd.	2 122 358
Pembina Resources Limited	4 879 972
Petro-Canada Exploration Inc.	576 187 692
Petro-Canada Petroleum Inc.	15 366 979
Petrol Oil and Gas Company Ltd.	4 003 122
Petroleum Royalties Limited	341 666
Petromont Exploration Program 1980 No. 2	27 889
Petroventures Resources Ltd.	823 191
Phibro Salomon Inc.	1 386 869
Philips Petroleum Canada Ltd.	5 467 795
Philips Petroleum Co. W. Hemis.	686 355
Phoenix Resources Co.	1 691 926
Pico Resources Ltd.	36 654
Pioneer Shipping Limited	35 175
Pipestone Petroleums Inc.	96 971
Place Gas & Oil Company Limited	152 947
Placer Cego Petroleums Limited	621 064
Poco Petroleums Ltd.	112 725
Polar Developments Ltd.	71 050
Polaris Exploration No. 6 Operating	1 676 162
Polaris Petroleums Ltd.	854 783
Popilchak, T.A.	35 280
Poplar Developments Ltd.	72 081
Prairie Pacific Energy Corporation	412 361
Precambrian Shield Resources Limited	595 817
Priddis Petroleums Limited	88 428
Prolud Petroleums Inc.	36 149
Propetro Corp.	45 215
Provo Gas Producers Ltd.	9 601 906
Quasar Petroleum Ltd.	52 452
Quinterra Resources Inc.	29 795
RST Industries Ltd.	4 835 276
Ranchmen's Resources (1976) Ltd.	22 080 555
Ranger Oil Ltd.	63 827
Rathtron Resources 1982 Program	456 000
Rathtron Resources Ltd.	3 680 086
Raymac Surveys Ltd.	156 816
Redgas Ltd.	2 066 675
Regal Resources Ltd.	75 363
Ressources énergétiques Norcen Limitée	110 945 306
Ressources Gulf Canada Inc.	56 543 616
Ressources Shell Canada Limitée	5 936 546
Ricinus Resources Ltd.	32 776
Riddell, Clayton H.	273 515
Roxy Petroleum Ltd.	27 008 991
Roxy-Clarion Petroleum Ltd.	1 952 327
Rupertsland Resources Co. Ltd.	38 465
Rural Enterprises Ltd.	42 596
S.I.S. Explorations Corporation	66 629
SOQUIP Murphy Expl. Program 1980-1	267 541
SOQUIP-Murphy Oil & Gas Program 1981-1	75 534
Saan Stores Ltd.	227 424
Sadelle Holdings Ltd.	132 091
Saginaw Resources Ltd.	61 200
San Antonio Explorations Ltd.	45 607
Saskatoon Leaseholds Limited	77 792
Sasko Oil and Gas (Alberta) Partnership	191 350
Scarboro Resources 80 Program	97 605

	($)
Sceptre 1980-81 Exploration Program	386 793
Sceptre Resources Limited	200 833
Sceptre Saskatchewan 80 Program	242 070
Schweiger, Frank G.	52 920
Scurry-Rainbow Oil Limited	1 743 462
Sefel, Joseph	33 241
Senlac Resources Inc.	63 912
Sesic Holdings Inc.	48 292
Shell Canada Invest. Corp.	2 032 925
Shell Explorer	1 388 396
Shelter Hydrocarbons 80-III	229 196
Shelter Hydrocarbons 81-I	178 038
Shelter Hydrocarbons Limited	109 947
Silver Bay Resources Ltd.	38 628
Silverton Resources Ltd.	85 848
Skaha Petroleums Ltd.	26 981
Skill Resources Ltd.	49 718
Spitzee Resources	1 211 338
Springpoint Resources Ltd.	34 382
Stanley Reef Resources Ltd.	124 724
Strathfield Resources Ltd.	28 424
Sulbath Exploration Limited	479 563
Sulpetro Limited	1 702 419
Suncor Inc.	6 708 489
Sunys Internationals Inc.	1 200 000
Surf Exploration (1978) Ltd.	29 107
T. Bird Oil Ltd.	85 927
TCPL Resources Ltd.	1 219 028
T.T.Y. Paramount Partnership No. 5	369 880
T.T.Y. Paramount Partnership No. 6	1 747 825
Tai Resources Limited	43 164
Tai Resources Limited 1982 Program	37 092
Talcorp Holdings Limited	31 261
Talcorp Services Limited	38 590
Teck Corp. Oil and Gas Division	1 406 632
Teck Frontier Corporation	38 273 058
Télé-Métropole Inc.	401 395
Texaco Canada Resources Ltd.	462 156
Tg Hydrocarbons Limited	1 766 362
Thames Resources Ltd.	56 395
Tiger Ventures Ltd.	35 169
Tocher, James D.	44 850
Trans World Oil & Gas Ltd.	102 190
Tri-Link Resources Ltd.	593 905
Trillium Exploration Corporation	14 966 872
Twin Richfield Oils Ltd.	143 979
Ulster Petroleums Ltd.	29 301
Vanguard Petroleums Ltd.	242 259
Viking Exploration Ltd.	389 212
Viking Surplus Oilfield Equipment Ltd.	53 090
Vortac Resources Ltd.	146 244
Voyager Petroleums Ltd.	194 141
Wallace, Grant	27 093
Westar Petroleum Ltd.	5 642 401
Westcoast Petroleum Ltd.	10 050 523
Westeel Developments Ltd.	30 538
Western Decalta Petroleum (1977) Limited	1 276 141
Western Star Investments Ltd.	83 518
Westgrowth Petroleums Ltd.	134 562
Westmead Limited	176 959
Westmin Resources Limited	10 297 670
Westmount Resources Ltd.	230 127
Woolley Resources Ltd.	63 597
Y.C.L. Resources Ltd.	82 452
Zephyr 80-81 Energy Program	60 225
Zephyr Resources Ltd.	31 631

Annexe III

Conciliation des demandes présentées en vertu du PESP et des paiements accordés pour la période du 1er janvier 1981 au 31 décembre 1983

	(en millions $)	
Demandes reçues	2 888	
Paiements effectués		2 401,5
Demandes à l'étude		486,5
Total	2 888	2 888,0

Un « réservoir volant » rempli de carburant diesel, qui sera transporté à un site de forage de la mer de Beaufort par un hélicoptère Sikorsky S-61. (Photo Scott Films)

Annexe IV

Publications de l'AMESP

Circulaires d'information

I.C. PIA-1	Mise à jour, Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
I.C. COCD 82-1	Circulaires d'information et bulletins d'interprétation
I.C. COCD 82-2	Particuliers représentés par des nominataires
I.C. COCD 82-3	Certificats rétroactifs pour les particuliers
I.C. COCD 82-4	Modifications à la Loi
I.C. COCD 82-5	Méthode de mesure du taux de participation canadienne (TPC) — Nominataires
I.C. COCD 82-6	Cours de conversion de la participation à terme: dispositions provisoires
I.C. COCD 82-7	(A) Prolongation de la période de validité de 180 jours des renseignements concernant le TPC (B) Dernier jour pour présenter une demande de certificat avec effet rétroactif
I.C. COCD 82-8	Données financières que doivent fournir les petits demandeurs
I.C. PIP 82-1	Circulaires d'information, bulletins d'interprétation, et principes directeurs
I.C. PIP 82-2	Approbation par le Ministre des coûts admissibles de biens
I.C. COCD 83-S1	Formules et Guide — Détermination de la participation et du contrôle canadiens (DPCC)
I.C. COCD 83-1	Méthode d'échantillonnage statistique
I.C. COCD 83-2	Critères de regroupement du « petit demandeur »
I.C. COCD 83-3	Nouvelle formule de demande A-C
I.C. COCD 83-4	Renseignement soumis directement par les investisseurs
I.C. COCD 83-5	Liste des noms des nominataires
I.C. COCD 83-6	Modification au Règlement sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens (DPCC) à l'égard de demandes de certificats rétroactifs
I.C. COCD 83-7	Dates simultanées d'expiration de certificats délivrés à des sociétés mères et à leurs filiales
I.C. COCD 83-8	Simplification des règles régissant la détermination du taux de participation canadienne (TPC)
I.C. COCD 83-9	Restrictions contractuelles relatives à la participation à terme
I.C. COCD 83-10	(A) Adoption définitive de la limite de 180 jours (B) Demande de renouvellement d'un certificat de TPC/EC
I.C. COCD 83-11	Modifications aux dispositions concernant le calcul du taux de participation canadienne (TPC)
I.C. PIP 83-1	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
I.C. PIP 83-2	Cession de subventions du PESP
I.C. PIP 83-3	Traitement des « puits obturés » après le 1er janvier 1983
I.C. PIP 83-4	Décision anticipée
I.C. PIP 83-5	Le 30 juin 1983; dernier délai pour présenter une demande de subvention du PESP relativement aux frais engagés en 1981 et 1982
I.C. PIP 83-6	Le Bureau de Calgary commencera le traitement des demandes du PESP
I.C. PIP 83-7	Frais engagés avant la formation d'une société en commandité
I.C. PIP 83-8	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
I.C. PIP 83-9	Modifications apportées au Règlement sur le Programme d'encouragement du secteur pétrolier
I.C. PIP 83-10	Droits acquis
I.C. PIP 83-11	Traitement des frais engagés en vertu d'un contrat clé en main

Bulletins d'interprétation

I.B. COCD 82-1	Action de remboursement — Possibilité raisonnable d'émission
I.B. PIP 82-1	Rectification des frais liés à la production, frappés d'une pénalité, engagés dans des Terres du Canada
I.B. COCD 83-1	Signification de l'état de contrôle canadien des sociétés assujetties à la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens* (LDPCC)
I.B. COCD 83-2	Signification de l'état de contrôle canadien des sociétés de personnes assujetties à la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens* (LDPCC)
I.B. COCD 83-3	Signification de l'état de contrôle canadien des fiducies assujetties à la *Loi sur la détermination de la participation et du contrôle canadiens* (LDPCC)
I.B. COCD 83-4	Définition de personnes liées par la participation
I.B. COCD 83-5	TPC des fiducies privées
I.B. COCD 83-6	Revue des règles concernant la participation à terme
I.B. PIP 83-1	Frais généraux d'exploration et de mise en valeur au Canada

Principes directeurs

G. COCD 83-1	Les effets de la participation non ordinaire sur la détermination du taux de participation canadienne (pétrole et gaz)
G. COCD 83-2	Entités à statut spécial
G. COCD 83-3	Demande de renouvellement d'un certificat de taux de participation canadienne (TPC) et de l'état de contrôle (EC)
G. PIP 82-1	Pouvoir discrétionnaire au Ministre en matière d'exemption. Exigences relatives au centrage sur le puits
G. PIP 83-1	Établissement du taux de participation canadienne et détermination de l'état de contrôle aux fins du Programme d'encouragement du secteur pétrolier
G. PIP 83-2	Preuve relative à l'état de détenteur approuvé que le Ministre juge satisfaisant
G. PIP 83-3	Pouvoir ministériel d'exempter en matière de rectification/Exemption restreinte de rectification

Une trousse d'information contenant le texte de la Loi, le Règlement, des formules de demande, etc., du PESP et du Programme de DPCC.

Une liste, par ordre alphabétique, des demandeurs, de leur taux de participation canadienne (TPC) et de leur état de contrôle (EC).

Pour plus ample information sur les programmes de l'AMESP, veuillez communiquer avec:

1. Le directeur général des opérations
   Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
   Pièce 332
   220, 4e Avenue Sud-Est
   CALGARY (Alberta)
   T2P 3L7

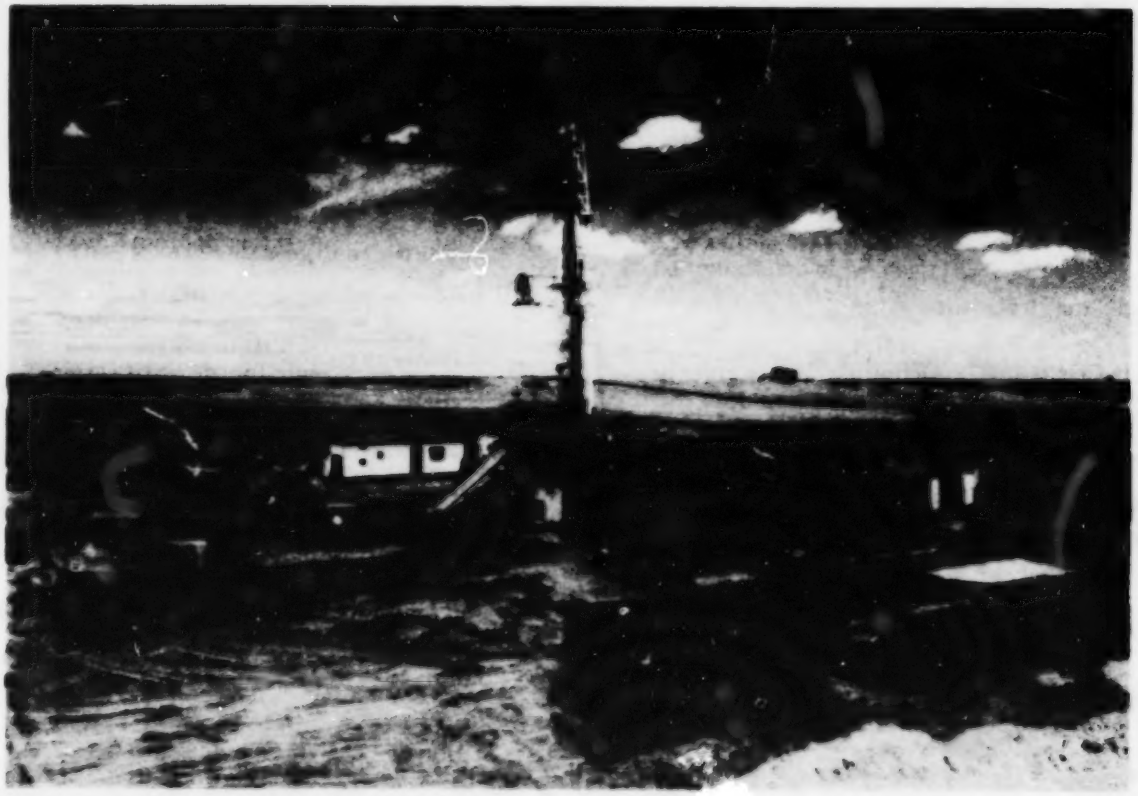
   Téléphone: (403) 231-5005

2. L'agent de programme
   Programme d'encouragement du secteur pétrolier
   Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
   Pièce 5062
   344, rue Wellington
   OTTAWA (Ontario)
   K1A 0E4

   Téléphone: (613) 996-2811

3. Le coordonnateur des opérations
   Programme de détermination de la participation et du contrôle canadiens
   Administration des mesures d'encouragement du secteur pétrolier
   Pièce 1686
   580, rue Booth
   OTTAWA (Ontario)
   K1A 0E4

   Téléphone: (613) 996-4444



Des travaux de forage en vue de découvrir du pétrole lourd se poursuivent à Macklin, en Saskatchewan. Des mesures d'encouragement du secteur pétrolier sont offertes partout au Canada. En Alberta, le Programme d'encouragement du secteur pétrolier est financé et administré par le gouvernement de l'Alberta. Ailleurs, c'est le gouvernement du Canada qui finance et administre le Programme. (Photo Husky Oil)